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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14502 PERF.13652 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	103	1	488	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
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									

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

01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1044	1	4929	2	Y	438	459	1			163
							482	9									
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									

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

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	32	1	149	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

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

01	1829	X	1112	-0-	-717	-0-	192	1	907	2	Y	12	39	1			18
							13	9									
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									

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
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	49	1	229	2	Y	-0-					4
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

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

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
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									

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

01	775	N	630	-0-	-145	-0-	108	1	508	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
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									

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

01	2821	X	1698	-0-	-1123	-0-	1683	3	15	9	N	14					215
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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	N	1	1	0			262

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

01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	123	1	5424	3	N	104	7	0			365
							29	4	114	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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	5	5	0			404

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	2797	3	N	193	1	0	192	1	117
							212	9									
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	2427	-0-	-603	-0-	55	1	2370	3	N	2	2	0			123
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	214	1	2896	2	Y	7	36	1			18
							8	9									
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									

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
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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

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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1438	2	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
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									

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
01	496	X	408	-0-	-88	-0-	27	1	378	2	Y	3	12	1			5
							3	9									
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									

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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3427	2	Y	7	39	1			21
							8	9									
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									

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

01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	14	52	1			19
							15	9									
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									

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

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-

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

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-

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

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
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									

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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
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									

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	974	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	337	2	Y	2					25
							2	9									
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									

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
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

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
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	50	1	714	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
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									

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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					13
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									

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
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	196	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
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									

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

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

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	8	4	1			5
						9	9									
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									

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

01	527 N	323	-0-	-204	-0-	20	1	240	2	Y	57	31	1			38
						63	9									
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

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

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	14	14	1			12
						15	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
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									

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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	246	-0-	246	376	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	18	9	1			11
							20	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	82	-0-	-259	-0-	5	1	76	2	Y	1					6
							1	9									
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-

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

01	14B2	EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
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-

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	46	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
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									

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

01	775	X	752	-0-	-23	-0-	48	1	693	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	4	1	39	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
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									

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
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	59	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
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									

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
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	76	1	1098	2	Y	87	88	1			75
							96	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	22	1	261	2	Y	39	36	1			31
							43	9									
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									

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

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
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-

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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			1
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									

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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	106	88	1			42
							117	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	29	1	410	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
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									

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
01	14B2	EXT	2906	-0-	2906	2906	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	103	1	1243	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
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									

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

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	160	1	478	2	Y	18					28
							20	9									
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

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

01	1023	N	695	-0-	-328	-0-	45	1	649	2	Y	1					10
							1	9									
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

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

01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	2	Y	1					23
							1	9									
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									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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									

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

01	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					1
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-

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

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-

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

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
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-

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

01	682	N	373	-0-	-309	-0-	28	1	343	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
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									

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

01	496	N	408	-0-	-88	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					3
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	11					32
							12	9									
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									

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

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	108	2	Y	1					12
							1	9									
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									

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

01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					77
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

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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
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

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

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					1
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

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

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					5
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

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

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
01	1519	X	177	-0-	-1342	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					2
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

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

01	713	N	47	-0-	-666	-0-	3	1	40	2	Y	4					34
							4	9									
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									

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

01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	208	1	620	2	Y	4					18
							4	9									
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

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

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	2					19
							2	9									
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									

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

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	914	2	Y	6					6
							7	9									
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

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
01	465	N	154	-0-	-311	-0-	9	1	135	2	Y	9					82
							10	9									
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									

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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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

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-

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

01	620 N	320	-0-	-300	-0-	59	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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

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-

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

01	93 N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	44	1	195	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	37	1	163	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
02	348	N	263	-0-	-85	-0-	27	1	230	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	26	1	80	3	Y	2					7
							2	9									
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	228	3	Y	8	9	1			6
							9	9									

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

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	N	1					3
							1	9									
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	1	1573	3	N	2					5
							2	9									
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					5

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

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-

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

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
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

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
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									

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
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	193	1	851	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
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

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

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-

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

01	1488	N	814	-0-	-674	-0-	147	1	650	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
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									

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

01	3100	N	3867	-0-	767	767	10	1	3850	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
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

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 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
01	T. A.	263	-0-	263	263	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					4
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

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

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
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

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

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					4
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

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

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	31	-0-	-527	-0-	2	1	28	3	Y	1					26
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	27	-0-	-376	-0-	2	1	24	3	Y	1					16
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
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

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

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

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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	83	1	249	2	Y	-0-					1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	2					11
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	24	-0-	-441	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
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

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

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-

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

01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					30
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

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

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-

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

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
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

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

01	310 X	80	-0-	-230	-0-	6	1	72	3	Y	2					4
						2	9									
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

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

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 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
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	57	1	250	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
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									

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

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	17	17	1			6
							19	9									
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									

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

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6					8
							7	9									
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

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	75	-0-	-2405	-0-	5 4	1 9	66	3	Y	4					9
02	1972	X	28	-0-	-1944	-0-	1 3	1 9	24	3	Y	3					12
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	6 3	1 9	78	3	Y	3					15
05	93	X	14	-0-	-79	-0-	2 3	1 9	9	3	Y	3					18
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	155	-0-	-310	-0-	23 30	1 9	102	3	Y	27	30	1			11
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17 25	1 9	142	3	Y	23	26	1			8
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	274	3	Y	27	26	1			9
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19 21	1 9	177	3	Y	19	5	1			23
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	18 3	1 9	55	3	Y	3					26
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	14 17	1 9	193	3	Y	15	25	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	542	-0-	-1690	-0-	84 88	1 9	370	3	Y	80	134	1			40
02	2088	X	145	-0-	-1943	-0-	13 25	1 9	107	3	Y	23	47	1			16
03	961	X	188	-0-	-773	-0-	10 31	1 9	147	3	Y	28	33	1			11
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	142 152	1 9	1355	3	Y	138	29	1			120
05	961	X	280	-0-	-681	-0-	69 2	1 9	209	3	Y	2					122
06	510	X	231	-0-	-279	-0-	15 2	1 9	214	3	Y	2	66	1			58

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
01	1333	X	322	-0-	-1011	-0-	50 51	1 9	221	3	Y	46	87	1			25
02	1247	X	356	-0-	-891	-0-	34 35	1 9	287	3	Y	32	43	1			14
03	1023	X	521	-0-	-502	-0-	29 55	1 9	437	3	Y	50	48	1			16
04	990	X	276	-0-	-714	-0-	23 31	1 9	222	3	Y	28	8	1			36
05	372	X	24	-0-	-348	-0-	6 1	1 9	17	3	Y	1					37
06	510	X	129	-0-	-381	-0-	8 10	1 9	111	3	Y	9	26	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	510	-0-	-668	-0-	93	1	411	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	2	1			2
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									

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
01	1240	N	168	-0-	-1072	-0-	29	1	128	3	Y	10	24	1			6
							11	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	484	-0-	-663	-0-	86	1	379	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
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									

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
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	52	1	228	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	197	-0-	-1291	-0-	33	1	144	3	Y	18	52	1			13
							20	9									
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									

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

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	55	1	241	3	Y	43	45	1			17
							47	9									
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

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

01	682	N	390	-0-	-292	-0-	72	1	318	3	Y	-0-					-0-
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									

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

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	217	N	48	-0-	-169	-0-	10	1	29	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	17	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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

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

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-

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

01	372	N	304	-0-	-68	-0-	55	1	245	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
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									

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

01	744	N	439	-0-	-305	-0-	81	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	12	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	119	-0-	-284	-0-	9	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	59	-0-	-437	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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

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
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	3	1	42	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	7	1	38	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	20	1	111	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
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-

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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	73	1	211	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	28	1	122	3	Y	-0-					-0-
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									

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	28	1	382	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
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

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
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
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									

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
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	806	N	380	-0-	-426	-0-	68	1	298	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
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									

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
01	806	N	26	-0-	-780	-0-	2	1	21	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
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

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
01	775	N	276	-0-	-499	-0-	48	1	211	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
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

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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	105	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
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

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
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	11	1	147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
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

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
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-

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
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-

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

01	558 N	233	-0-	-325	-0-	16	1	213	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
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-

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

01	403 N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	15	14	1			3
						17	9									
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									

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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
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-

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

01	434	N	122	-0-	-312	-0-	31	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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

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-

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

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	651	N	71	-0-	-580	-0-	5	1	62	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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

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
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
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									

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
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
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									

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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1209	N	2	-0-	-1207	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
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

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
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	194	1	561	3	Y	33	32	1			7
							36	9									
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-

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

01	T. A.		22	-0-	22	22	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	171	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

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

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
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									

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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
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									

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

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-

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

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	84	1	1146	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
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

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

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-

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

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	972	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
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

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
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	17	1	235	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	20	1	277	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

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
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	26	1	348	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
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									

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

01	589	N	529	-0-	-60	-0-	132	1	394	2	Y	3					6
							3	9									
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

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

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					2
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

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

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	207	-0-	207	207	14	1	193	3	Y	-0-					1
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									

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	20	18	1			4
						22	9									
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									

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

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-

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

01	12748 X	7561	-0-	-5187	-0-	19	1	7538	3	Y	4	18	1			5
						4	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
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									

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	279	1	832	2	Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	108	-0-	-1287	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					15
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

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
01	639	N	175	-0-	-464	-0-	11	1	155	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	55	47	1			11
							61	9									
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									

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

01	961	N	476	-0-	-485	-0-	32	1	432	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

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

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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

01	14B2	EXT	527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	28	-0-	-499	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	141	-0-	-355	-0-	9	1	124	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

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
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-

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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	2	Y	-0-					-0-
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

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
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	226	3	Y	8					27
							9	9									
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

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

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
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-

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
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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
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-

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
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	527	-0-	527	527	36	1	491	3	Y	-0-					3
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	8					13
							9	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1					2
							1	9									
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

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
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	124	1	371	2	Y	-0-					2
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									

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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	601	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
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

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

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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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

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
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	322	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
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									

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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	775	N	95	-0-	-680	-0-	6	1	82	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
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-

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

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
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	14	1	40	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

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
01	775	N	325	-0-	-450	-0-	22	1	294	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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

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

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
01	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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

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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	19	1	105	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
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									

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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	348	N	275	-0-	-73	-0-	16	1	239	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	16	1	192	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	360	N	25	-0-	-335	-0-	8	1	11	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	12	1	157	3	Y	6					10
							7	9									
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	13	1	127	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	377	N	229	-0-	-148	-0-	13	1	202	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	13	1	160	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	210	N	34	-0-	-176	-0-	11	1	14	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	3					8
							3	9									
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	14	1	134	3	Y	2	9	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	244	-0-	-283	-0-	16	1	214	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	493	N	223	-0-	-270	-0-	13	1	199	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	403	N	140	-0-	-263	-0-	10	1	122	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	240	N	34	-0-	-206	-0-	12	1	15	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	11	1	146	3	Y	7					11
							8	9									
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	406	N	138	-0-	-268	-0-	8	1	115	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	21	1	255	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	420	N	31	-0-	-389	-0-	10	1	13	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	10					15
							11	9									
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	15	1	140	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	726	-0-	-1103	-0-	48	1	656	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

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

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
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	9	1	26	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
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									

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
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-

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

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	11	1	143	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	496	N	70	-0-	-426	-0-	17	1	50	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

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
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	22	1	121	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	10	1	142	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

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-

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

01	713	N	82	-0-	-631	-0-	6	1	72	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
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

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

01	372	N	120	-0-	-252	-0-	6	1	84	3	Y	27					54
							30	9									
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

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
01	930	X	61	-0-	-869	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	T. A.		184	-0-	184	184	32	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	7	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
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-

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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	372	N	40	-0-	-332	-0-	6	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2
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

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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	1581	N	656	-0-	-925	-0-	165	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
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

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
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									

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
01	620	N	303	-0-	-317	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	56	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	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-

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

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	-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

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

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	558 N	116	-0-	-442	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					5
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

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

01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-					8
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

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

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	8	3	1			6
						9	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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

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

01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	Y	-0-					2
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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

01	1116	X	224	-0-	-892	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					20
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

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

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	19	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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

01	310	X	133	-0-	-177	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					7
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

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

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

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-

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

01	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
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

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

01	4092	X	1346	-0-	-2746	-0-	194	1	1075	3	Y	70	69	1			14
							77	9									
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	65	-0-	-307	-0-	9	1	48	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	51	-0-	-135	-0-	6	1	36	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	100	1	555	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
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

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

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

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
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	19	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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

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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
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

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
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	3100	N	4122	-0-	1022	1022	10	1	4112	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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

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-

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

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					5
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
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									

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

01	558	N	545	-0-	-13	-0-	37	1	499	3	Y	8					13
							9	9									
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

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

01	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	403	N	197	-0-	-206	-0-	17	1	178	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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

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

01	279	N	176	-0-	-103	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	100	-0-	-520	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	50	1	536	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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

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
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	90	1	259	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
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

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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	2					6
							2	9									
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

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
01	868	N	583	-0-	-285	-0-	106	1	468	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	336	-0-	-346	-0-	22	1	297	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
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									

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 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
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
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

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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	105	1	463	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	459	-0-	-688	-0-	39	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	574	-0-	-201	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

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-

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

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-

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

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

01	775	N	435	-0-	-340	-0-	29	1	396	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	138	-0-	138	138	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	69	1	200	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
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-

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
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	28	1	305	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
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

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	272	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
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

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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	189	1	562	2	Y	-0-					4
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

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
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	96	1	1026	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
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

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

01	434	N	164	-0-	-270	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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

01	24	N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

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

01	186	N	61	-0-	-125	-0-	13	1	36	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 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
01	589	N	252	-0-	-337	-0-	60	1	174	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	X	1218	-0-	-281	-0-	3	1	1209	3	Y	5	42	1			12
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	243	-0-	243	243	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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

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
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-

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
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					5
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

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
01	3100	N	5982	-0-	2882	2882	15	1	5966	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
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

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
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

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

01	341	N	232	-0-	-109	-0-	12	1	213	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
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

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

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-

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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
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

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
01	620	N	424	-0-	-196	-0-	36	1	386	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
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

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
01	1209	X	410	-0-	-799	-0-	27	1	368	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	8	1	109	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
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									

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

01	1178	N	499	-0-	-679	-0-	128	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-

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

01	558	N	465	-0-	-93	-0-	117	1	347	2	Y	1					4
							1	9									
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

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

01	806	N	662	-0-	-144	-0-	56	1	598	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
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

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

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	1143	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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

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

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
01	3100	N	126	-0-	-2974	10157	11	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
01	775	N	72	-0-	-703	-0-	5	1	61	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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

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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	76	1	815	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	310	N	40	-0-	-270	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
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

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

01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

01	744	N	716	-0-	-28	-0-	60	1	649	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	98	1	285	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
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

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
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	217	1	2324	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		524	-0-	524	524	145	1	379	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	251	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	477	-0-	-2468	-0-	32	1	435	3	Y	9					33
							10	9									
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

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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	Y	14					35
							15	9									
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

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
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	97	1	1045	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
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

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	92	1	989	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
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

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

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	240	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
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

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

01	2170	N	1220	-0-	-950	-0-	87	1	1115	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
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

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

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
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

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

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-

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

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
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	87	1	931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	561	1	6020	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
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

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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	170	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	199	1	595	2	Y	-0-					-0-
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									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	197	1	585	2	Y	-0-					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	1					11
							1	9									
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

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
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	47	1	502	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
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

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
01	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	189	1	2023	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4472	-0-	-2286	-0-	129	1	4319	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	437	1	4685	3	Y	41	33	1			22
							45	9									
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

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	620	1	6651	3	Y	125	98	1			67
							138	9									
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

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	38	1	117	2	Y	-0-					7
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
01	6789	X	5095	-0-	-1694	-0-	145	1	4887	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

01	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	676	1	1436	3	Y	160	148	1			74
							176	9									
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									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					49
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

01	744	N	512	-0-	-232	-0-	15	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	382	1	4099	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	84	1	2840	3	Y	231	249	1			41
							254	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1308	1	14036	3	Y	44	34	1			23
							48	9									
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

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
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	894	1	9590	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	135	1	4550	3	Y	228	251	1			39
							251	9									
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									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

01	7863	X	6290	-0-	-1573	-0-	6261	3	29	9	N	26	65	1			41
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

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

01	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	100	1	3354	3	Y	179	208	1			27
							197	9									
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									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2880	-0-	-1460	-0-	82 189	1 9	2609	3	Y	172	188	1			30
02	4060	X	1696	-0-	-2364	-0-	55 143	1 9	1498	3	Y	130	114	1			46
03	3937	X	2991	-0-	-946	-0-	34 111	1 9	2846	3	Y	101	128	1			19
04	3810	X	337	-0-	-3473	-0-	193	1	144	9	Y	131	39	1			111
05	3348	X	192	-0-	-3156	-0-	7 11	1 9	174	3	Y	10					121
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	121	1			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

01	7006	X	4137	-0-	-2869	-0-	115 163	1 9	3859	3	Y	148	178	1			21
02	6554	X	4920	-0-	-1634	-0-	97 259	1 9	4564	3	Y	235	171	1			85
03	5549	X	3544	-0-	-2005	-0-	39 204	1 9	3301	3	Y	185	236	1			34
04	5130	X	2810	-0-	-2320	-0-	239 145	1 9	2426	3	Y	132	49	1			117
05	5270	X	480	-0-	-4790	-0-	18 11	1 9	451	3	Y	10					127
06	5100	X	1962	-0-	-3138	-0-	352 138	1 9	1472	3	Y	125	176	1			76

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

01	1798	N	1516	-0-	-282	-0-	42 53	1 9	1421	3	Y	48	66	1			4
02	1479	N	1039	-0-	-440	-0-	31 48	1 9	960	3	Y	44	32	1			16
03	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	12 40	1 9	1036	3	Y	36	45	1			7
04	1470	N	201	-0-	-1269	-0-	144	1	57	9	Y	52	15	1			44
05	1116	N	267	-0-	-849	-0-	10 13	1 9	244	3	Y	12					56
06	1050	N	229	-0-	-821	-0-	41 18	1 9	170	3	Y	16	67	1			5

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6111	3	97	9	N	88	119	1			23
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

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
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	725	1	9403	3	Y	217	212	1			113
							239	9									
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									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	39	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

01	372	N	207	-0-	-165	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	3	2	1			1
							3	9									
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-

SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	87	1	9572	3	Y	584	561	1			53
							254	4	642	9							
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

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	34	1	3801	3	Y	366	356	1			24
							101	4	403	9							
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							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8668	-0-	-1748	-0-	217	1	8155	3	Y	202	197	1			40
							74	4	222	9							
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							

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
01	9393	X	6887	-0-	-2506	-0-	169	1	6358	3	Y	275	256	1			55
							57	4	303	9							
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							

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
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	156	1	5861	3	Y	222	215	1			30
							53	4	244	9							
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							

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
01	17453	X	15924	-0-	-1529	-0-	400	1	15047	3	Y	310	298	1			136
							136	4	341	9							
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							

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
01	3813	X	3009	-0-	-804	-0-	317	1	2295	3	N	279					457
							90	4	307	9							
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

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
01	44237 X	42571	-0-	-1666	-0-	1063	1	40013	3	Y	1029	991	1			108
						363	4	1132	9							
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							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

01	53452 X	53452	-0-	-0-	-0-	1320	1	49687	3	Y	1813	1756	1			255
						451	4	1994	9							
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							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

01	57474 X	55727	-0-	-1747	-0-	1405	1	52898	3	Y	858	808	1			109
						480	4	944	9							
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							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

01	24862 X	23052	-0-	-1810	-0-	628	1	19092	3	Y	2735	2774	1	1	8	525
						323	4	3009	9							
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							

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
01	57660 X	29843	-0-	-27817	-0-	880	1	26756	3	Y	1595	1551	1	1	8	110
						452	4	1755	9							
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							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	3	N	39					153
						43	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1139	-0-	-380	-0-	352	1	781	3	N	5					72
							6	9									
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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	3	N	-0-					79
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

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	86	1	192	3	N	2					102
							2	9									
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

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

01	1054	N	564	-0-	-490	-0-	175	1	387	3	N	2					30
							2	9									
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

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

01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					11
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

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

01	775	N	712	-0-	-63	-0-	680	2	32	9	Y	29	3	8			99
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

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	248	1	328	3	Y	18					33
							20	9									
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

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					2
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

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
01	0	N	-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-

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
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-

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
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	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	38	13	2			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
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-

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
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-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

01	496 N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					31
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

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

01	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	164	1	894	2	Y	39	43	1			58
						43	9									
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									

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
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	6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			Y	-0-					21
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

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					2
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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
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

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					18
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

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	115	-0-	115	2022	115	1			N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	1			N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	1			N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	250	-0-	250	1234	250	1			N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
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-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

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-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1	N	-0-			-0-
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-

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
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-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
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-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1		N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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-

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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-		-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-			-0-
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-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	Y	-0-			-0-
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							

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
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
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

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
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-

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
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-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
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

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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-

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
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-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

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-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
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-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	3	Y	-0-					-0-
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

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	264	1	874	3	N	-0-			100
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	620 N	602	-0-	-18	-0-	120	1	481	3	Y	1			30
						1	9							
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	3	Y	-0-			17
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	458	3	Y	-0-			26
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	179	1	716	3	Y	1			25
						1	9							
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

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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	98	1	393	3	Y	-0-					20
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

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	151	1	601	3	Y	1					26
							1	9									
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					18
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					79
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

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	179	1	682	2	Y	4					24
							4	9									
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									

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
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	Y	3					24
							3	9									
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									

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
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	Y	5					31
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

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
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					21
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

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
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	93	1	374	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	143	1	568	3	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

01	775	N	592	-0-	-183	-0-	118	1	474	3	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	67	1	281	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	157	1	622	3	N	-0-					27
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									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	24	1	97	3	N	7					139
							8	9									
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

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	138	1	554	3	N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	127	1	539	3	N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	960	-0-	-218	-0-	165	1	795	3	N	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	54	1	218	3	Y	-0-					4
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

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
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	117	1	471	3	Y	-0-			9
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

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	3	Y	-0-			2
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

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

01	558 N	534	-0-	-24	-0-	105	1	429	3	Y	-0-			3
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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	-0-			2
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

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

01	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-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

01	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2		N	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

01	14B	DENY	54	-0-	54	592	54	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1178 N	483	-0-	-695	-0-	483	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
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-

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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	163	1	2430	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-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-

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
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

01	434 N	337	-0-	-97	-0-	67	1	270	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

01	682 N	466	-0-	-216	-0-	93	1	373	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	3	N	-0-					-0-
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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	N	-0-					-0-
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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	134	1	539	3	N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-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-

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
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	287	1	1148	3	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	88	1	354	3	N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
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-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 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
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	49	1	194	3	N	-0-					-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	213	1	876	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	3	N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	238	1	957	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
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

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

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5091	2539	3		Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

01	DLQ G-10	839	-0-	839	1702	839	3			Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

01	DLQ G-10	971	-0-	971	1795	971	3			Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	DLQ G-10	2076	-0-	2076	4141	2076	3			Y	-0-					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	359	-0-	359	684	359	3		Y	-0-			-0-
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-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

01	DLQ G-10	491	-0-	491	933	491	3		Y	-0-			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3415	2498	-0-	-917	-0-	150 1	2348 2	N	-0-			-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	133	1	614	3	N	3			145
						3	9							
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	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

01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	196	1	1010	3	N	3			145
						3	9							
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	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	131	1	598	3	N	-0-			28
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

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
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	539	1	4036	2	N	268	368	1	2	8		74
							295	9										
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

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

01	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	863	1	15446	2	N	1343	1106	1				381
							1477	9										
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										

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	99	1	7134	2	Y	724	736	1				108
							796	9										
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10391	2	384	9	N	349	379	1			193
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	50	1	4092	2	Y	461	456	1			49
							507	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	29	1	2354	2	Y	276	273	1			40
							304	9									
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									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

01	4588	X	3377	-0-	-1211	-0-	599	1	2439	2	N	308	367	1			67
							339	9									
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									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	632	1	2511	2	N	331	368	1			309
							364	9									
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

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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8255	-0-	-1045	-0-	129	1	6773	2	Y	1230	1240	1			49
							1353	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

01	16709	X	12329	-0-	-4380	-0-	278	1	10674	2	N	1252	1294	1			191
							1377	9									
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	119	1	6735	2	N	322	360	1			144
							354	9									
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

01	17825	X	14646	-0-	-3179	-0-	173	1	12303	2	Y	1973	1991	1	1	8	63
							2170	9									
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									

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 #: 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
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	709	1	9411	2	N	1705	1680	1	1	8	237
							1876	9									
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	21	1	936	2	Y	158	158	1			12
							174	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

01	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	64	1	2896	2	Y	394	393	1			41
							433	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	16182	X	15777	-0-	-405	-0-	212	1	14642	2	N	839	911	1			123
							923	9									
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									

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4644	-0-	-1773	-0-	80	1	4246	2	N	289	364	1			89
							318	9									
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6811	-0-	-1249	-0-	107	1	6285	2	N	381	365	1			166
							419	9									
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5561	-0-	-1910	-0-	532	1	4156	2	N	794	919	1	1	8	71
							873	9									
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					184
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

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
01	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	144	1	5401	2	N	543	541	1			133
							597	9									
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

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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

01	6510	X	5384	-0-	-1126	-0-	96	1	5036	2	N	229	165	1			132
							252	9									
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

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	424	1	3570	2	N	341	367	1			91
							375	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	3100	N	3271	-0-	171	171	3015	2	256	9	N	233	187	1			183
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

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

01	3596	X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	1	8	173
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

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2168	2	184	9	N	167	170	1			135
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1256	-0-	-759	-0-	1167	2	89	9	N	81	166	1			122
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

01	15779	X	14459	-0-	-1320	-0-	191	1	13335	2	N	848	940	1	3	8	240
							933	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

01	4092	X	2050	-0-	-2042	-0-	359	1	1431	2	N	236	181	1			237
							260	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

01	6313	X	2556	-0-	-3757	-0-	314	1	1750	2	Y	447	440	0			13
							492	9									
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									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1906	2	131	9	N	119	171	1			166
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

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 #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3327	-0-	-3493	-0-	176	1	2682	2	N	426	532	1	1	8	129
							469	9									
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	4639	-0-	-7451	-0-	196	1	3531	2	N	829	879	1	1	8	90
							912	9									
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

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	290	285	0			13
							319	9									
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-

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
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	654	658	1			28
							719	9									
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									

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 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	340	1	382	9	N	347	353	1			14
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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	575	1	8327	2	N	1183	1105	1	2	8	298
							1301	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	260	-0-	-484	-0-	165	1	95	9	N	86	170	1			118
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1426	2	N	394	368	1	1	8	232
							433	9									
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									

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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	230	226	0			11
							253	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	1271	N	993	-0-	-278	-0-	397	1	303	2	Y	266	262	0			14
							293	9									
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-

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
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	458	1	3928	2	Y	310	305	0			6
							341	9									
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-

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
01	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	371	1	2606	2	Y	655	643	0			15
							721	9									
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-

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
01	3131	X	151	-0-	-2980	-0-	1	1	150	9	Y	136					199
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

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
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	326	1	2272	2	Y	394	387	0			20
							433	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	1779	2	Y	558	684	1			95
							614	9									
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

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
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	425	1	3989	2	Y	638	627	0			11
							702	9									
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-

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
01	1178	N	361	-0-	-817	-0-	234	1	127	9	N	115	187	1			151
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

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
01	6541	X	4709	-0-	-1832	-0-	4305	2	404	9	N	367	364	1			199
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

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
01	5456	X	4728	-0-	-728	-0-	4346	2	382	9	N	347	190	1			313
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

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
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6256	2	521	9	N	474	364	1			278
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

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 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6277	-0-	-977	-0-	5768	2	509	9	N	463	371	1			215
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

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	6	1	4182	2	Y	739	727	0			22
							813	9									
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	141	1	4438	2	N	268	183	1			148
							295	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	110	1	3487	2	N	230	181	1			102
							253	9									
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									

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
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	402	1	3730	2	N	256	352	1			62
							282	9									
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									

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
01	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	367	1	2679	2	N	277	185	1			154
							305	9									
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									

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
01	6076	X	5012	-0-	-1064	-0-	132	1	4406	2	N	431	340	1			140
							474	9									
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									

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
01	14043	X	8621	-0-	-5422	-0-	108	1	7719	2	N	722	704	1	3	8	284
							794	9									
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

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
01	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	67	1	4802	2	N	490	360	1	3	8	225
							539	9									
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									

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
01	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	72	1	5110	2	N	451	543	1			225
							496	9									
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									

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
01	13330	X	12457	-0-	-873	-0-	156	1	11157	2	N	1040	911	1			390
							1144	9									
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									

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
01	6138	X	5731	-0-	-407	-0-	94	1	5207	2	N	391	187	1			281
							430	9									
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									

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
01	5704	X	4478	-0-	-1226	-0-	73 366	1 9	4039	2	N	333	358	1			125
02	4843	X	4295	-0-	-548	-0-	72 366	1 9	3857	2	N	333	184	1			274
03	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	73 306	1 9	3894	2	N	278	362	1			190
04	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	64 232	1 9	3068	2	N	211	185	1			216
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					216
06	4440	X	3229	-0-	-1211	-0-	2 145	1 9	3082	2	N	132	181	1			167

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	101 514	1 9	5645	2	N	467	549	1			100
02	6206	X	6201	-0-	-5	-0-	103 543	1 9	5555	2	N	494	376	1			218
03	6727	X	6590	-0-	-137	-0-	112 520	1 9	5958	2	N	473	539	1			152
04	6510	X	5374	-0-	-1136	-0-	102 405	1 9	4867	2	N	368	185	1			335
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	6	187	1			154
06	6420	X	5287	-0-	-1133	-0-	3 147	1 9	5137	2	N	134	182	1			106

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	5318	-0-	-4664	-0-	64 285	1 9	4969	2	N	259	364	1			193
02	8352	X	6270	-0-	-2082	-0-	72 341	1 9	5857	2	N	310	373	1			130
03	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	75 310	1 9	6164	2	N	282	183	1	1	8	228
04	6810	X	6021	-0-	-789	-0-	73 276	1 9	5672	2	N	251	377	1			102
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					102
06	6480	X	10	-0-	-6470	-0-	10	2			N	-0-					102

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	25098	-0-	-2833	-0-	308 1027	1 9	23763	2	N	934	903	1			257
02	25520	X	23549	-0-	-1971	-0-	276 991	1 9	22282	2	N	901	937	1			221
03	27063	X	25133	-0-	-1930	-0-	291 985	1 9	23857	2	N	895	933	1			183
04	25800	X	22358	-0-	-3442	-0-	275 901	1 9	21182	2	N	819	912	1			90
05	25792	X	4723	-0-	-21069	-0-	44 123	1 9	4556	2	N	112					202
*06	30765	X	30765	-0-	-0-	-0-	360 877	1 9	29528	2	N	797	734	1			265

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
01	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	99	1	5479	2	N	410	359	1			343
							451	9									
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									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1913	2	131	9	N	119	180	1			73
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

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

01	6758	X	4724	-0-	-2034	-0-	188	1	4084	2	N	411	548	1			136
							452	9									
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

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

01	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	342	1	2247	2	N	290	367	1			139
							319	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	203	1	4518	2	N	384	374	1			292
							422	9									
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									

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
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	109	1	5212	2	N	448	551	1			129
							493	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1			197
							459	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

01	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	94	1	4458	2	N	386	375	1			209
							425	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1			264
							485	9									
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									

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
01	17577	X	15952	-0-	-1625	-0-	89	1	14684	2	N	1072	1060	1			200
							1179	9									
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

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
01	15593	X	13414	-0-	-2179	-0-	75	1	12372	2	N	879	771	1			184
							967	9									
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

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
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	177	1	3924	2	N	362	372	1			263
							398	9									
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

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
01	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	62	1	4400	2	N	278	185	1			269
							306	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	73	1	5215	2	N	459	375	1			224
							505	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

01	6262	X	4180	-0-	-2082	-0-	51	1	3657	2	N	429	369	1			247
							472	9									
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									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1677	2	212	9	N	193	351	1			59
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

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

01	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2678	2	182	9	N	165	170	1			106
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

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

01	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3009	2	228	9	N	207	170	1			141
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6014	-0-	-713	-0-	77	1	5497	2	N	400	367	1			265
							440	9									
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									

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
01	7316	X	6398	-0-	-918	-0-	81	1	5787	2	N	482	368	1			201
							530	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	64	1	4604	2	N	454	368	1			432
							499	9									
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									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	1649	2	176	9	N	160	161	1			111
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	918	-0-	-6801	-0-	244	1	536	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
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

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2659	-0-	-1309	-0-	365	1	1517	2	Y	705	693	0			12
							1	4	776	9							
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-

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
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	Y	536	527	0			11
							590	9									
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-

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	259	-0-	-8886	-0-	144	1	17	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	4500	-0-	-7838	-0-	412	1	3527	2	Y	510	501	0			11
							561	9									
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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	344	1	3900	2	Y	237	260	1			23
							261	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

01	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	278	1	4842	2	Y	306	319	1			28
							337	9									
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									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4453	2	924	9	N	840	935	1			174
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1882	-0-	-1714	-0-	1352	2	530	9	N	482	537	1			245
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

01	5983	X	4399	-0-	-1584	-0-	258	1	3826	2	Y	286	338	1			33
							315	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	447	1	4789	2	Y	691	756	1			63
							760	9									
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									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2686	2	784	9	Y	713	745	0			293
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

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	2	Y	534	525	0			13
							587	9									
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									

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 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6674	-0-	-921	-0-	249	1	5599	2	Y	751	759	1			24
							826	9									
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									

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
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	301	1	7948	2	Y	595	600	1			20
							655	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8402	-0-	-1549	-0-	347	1	6922	2	Y	1030	1037	1			23
							1133	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	508	1	1560	2	Y	207	203	0			5
							228	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	5	1	3789	2	Y	619	608	0			14
							681	9									
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

01	3100	N	5300	-0-	2200	3692	423	1	4334	2	Y	494	498	1			19
							543	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	511	1	6176	2	N	1357	1333	0	1	8	25
							1	4	1493	9							
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							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

01	11315	X	10998	-0-	-317	-0-	102	1	10277	2	Y	563	565	1			53
							619	9									
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									

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 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
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	118	1	11913	2	Y	613	619	1			53
							674	9									
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-

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
01	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	95	1	9750	2	Y	653	657	1	1	8	53
							718	9									
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-

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
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	91	1	9322	2	Y	564	560	1			68
							620	9									
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									

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
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	366	2	177	9	N	161	284	0			280
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

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
01	5177	X	4101	-0-	-1076	-0-	508	1	2988	2	Y	550	540	0			21
							605	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	1953	X	185	-0-	-1768	-0-	142	1	6	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

01	3565	X	1530	-0-	-2035	-0-	165	1	748	2	Y	561	551	1			113
							617	9									
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

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	7	1	5317	2	Y	867	853	0			17
							954	9									
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							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	455	1	2690	2	Y	459	451	0			9
							505	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	280	1	4469	2	Y	1024	1087	1	1	8	98
							1126	9									
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

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6528	-0-	-1036	-0-	7	1	5474	2	Y	952	936	0			19
							1047	9									
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							

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
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	468	1	1648	2	Y	533	523	0			10
							586	9									
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-

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
01	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	342	1	2822	2	Y	446	438	0			11
							491	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	5101	X	3262	-0-	-1839	-0-	5	1	2624	2	Y	575	565	0			20
							633	9									
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-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	341	1	3073	2	Y	-0-					1
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

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

01	8370	X	4968	-0-	-3402	-0-	558	1	3812	2	Y	544	535	0			9
							598	9									
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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

01	33418	X	32619	-0-	-799	-0-	99	1	30306	2	Y	2013	2061	1	2	8	52
							2214	9									
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									

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 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
01	26598	X	25588	-0-	-1010	-0-	125	1	23670	2	Y	1630	1699	1			61
							1793	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

01	41323	X	38703	-0-	-2620	-0-	119	1	36362	2	Y	2020	2078	1			49
							2222	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

01	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	23904	2	2353	9	Y	2139	2230	1			97
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

01	27032	X	26568	-0-	-464	-0-	130	1	24676	2	Y	1602	1670	1			86
							1762	9									
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									

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 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	93	1	28474	2	Y	1872	1927	1			54
							2059	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	31483	-0-	-664	-0-	95	1	29331	2	Y	1870	1921	1			62
							2057	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	22605	2	2134	9	Y	1940	2035	1			102
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

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
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	33	1	4145	2	Y	407	394	1			48
							448	9									
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									

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 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	27564	-0-	-987	-0-	135	1	25622	2	Y	1643	1714	1	1	8	78
							1807	9									
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									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

01	18166	X	11323	-0-	-6843	-0-	84	1	10430	2	Y	735	753	1			73
							809	9									
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									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

01	21080	X	20074	-0-	-1006	-0-	150	1	18584	2	Y	1218	1220	1			125
							1340	9									
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									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

01	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1			108
							1286	9									
02	17197	X	14836	-0-	-2361	-0-	114	1	13684	2	Y	944	919	1			133
							1038	9									
03	18383	X	14450	-0-	-3933	-0-	113	1	13323	2	Y	922	903	1			152
							1014	9									
04	17790	X	14398	-0-	-3392	-0-	114	1	13244	2	Y	945	969	1			128
							1040	9									
05	18321	X	3757	-0-	-14564	-0-	31	1	3560	2	Y	151	136	1			143
							166	9									
*06	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	121	1	18283	2	Y	755	801	1			97
							831	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	155	1	20357	2	Y	1424	1483	1			142
						1566	9									
02	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	148	1	18673	2	Y	1206	1185	1			163
						1327	9									
03	21297 X	20940	-0-	-357	-0-	159	1	19465	2	Y	1196	1132	1	1	8	226
						1316	9									
04	20610 X	19859	-0-	-751	-0-	148	1	18389	2	Y	1202	1271	1			157
						1322	9									
05	21297 X	5235	-0-	-16062	-0-	29	1	4984	2	Y	202	283	1			76
						222	9									
*06	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	142	1	26781	2	Y	1215	1144	1			147
						1337	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

01	10540 X	10518	-0-	-22	-0-	208	1	9492	2	Y	744	745	1			72
						818	9									
02	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	200	1	8926	2	Y	697	670	1			99
						767	9									
03	10540 X	10457	-0-	-83	-0-	212	1	9479	2	Y	696	666	1			129
						766	9									
04	10200 X	9854	-0-	-346	-0-	205	1	8945	2	Y	640	714	1			55
						704	9									
05	10540 X	5606	-0-	-4934	-0-	34	1	5367	2	Y	186	76	1			165
						205	9									
*06	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	21	1	11813	2	Y	710	803	1			72
						781	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

01	22816 X	21476	-0-	-1340	-0-	275	1	19716	2	Y	1350	1375	1			175
						1485	9									
02	21344 X	19859	-0-	-1485	-0-	240	1	18320	2	Y	1181	1272	1			84
						1299	9									
03	22816 X	20210	-0-	-2606	-0-	276	1	18428	2	Y	1369	1326	1	1	8	126
						1506	9									
04	22080 X	20989	-0-	-1091	-0-	283	1	19377	2	Y	1208	1273	1			61
						1329	9									
05	21917 X	5491	-0-	-16426	-0-	50	1	5182	2	Y	235	205	1			91
						259	9									
*06	31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	319	1	29260	2	Y	1516	1546	1			61
						1668	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

01	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	217	1	9894	2	Y	737	738	1			70
						811	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	121	1	9805	2	Y	793	780	1			81
						872	9									
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									

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
01	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	192	1	15613	2	Y	1086	1092	1			102
						1195	9									
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									

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
01	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	117	1	15359	2	Y	1228	1303	1			135
						1351	9									
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									

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
01	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	131	1	17352	2	Y	1550	1624	1	1	8	142
						1705	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	305	1	21874	2	Y	1549	1583	1	1	8	198
							1704	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

01	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	4	1	1429	2	Y	476	468	0			12
							524	9									
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-

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					100
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

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7250	2	648	9	Y	589	550	1			152
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1410	2	337	9	N	306	173	1			202
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

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7885	2	260	9	N	236	184	1			121
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

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					186
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

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

01	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	2	2	172	9	N	156	151	1			127
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

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

01	3100 N	3386	-0-	286	286	286	1	2166	2	Y	848	833	0			20
						1	4	933	9							
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-

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

01	8215 X	6628	-0-	-1587	-0-	611	1	4914	2	Y	1003	983	0	1	8	25
						1103	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	3410	X	2192	-0-	-1218	-0-	332	1	1420	2	Y	400	396	0			16
							440	9									
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-

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
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	693	1	6764	2	Y	1055	1035	0	1	8	20
							1	4	1161	9							
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-

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
01	6293	X	3569	-0-	-2724	-0-	384	1	2039	2	Y	1041	1023	0	1	8	18
							1	4	1145	9							
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-

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
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	39					89
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

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	2546	2	287	9	N	261	184	1			172
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2930	-0-	-170	1205	2668	2	262	9	N	238	346	1			90
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

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

01	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	267	1	8801	2	Y	1284	1262	0	1	8	26
						1	4	1412	9							
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	714	1	2804	2	Y	404	335	0			352
						444	9									
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

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	387	1	1675	2	Y	765	753	0			21
						842	9									
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-

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

01	6293 X	3759	-0-	-2534	-0-	403	1	2431	2	Y	841	830	0			20
						925	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	7936	X	1269	-0-	-6667	-0-	21	1	1101	2	Y	134	131	0			3
							147	9									
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							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

01	5239	X	3892	-0-	-1347	-0-	444	1	2522	2	Y	842	828	0			22
							926	9									
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									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

01	8277	X	6942	-0-	-1335	-0-	558	1	5875	2	Y	463	455	0			8
							509	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

01	21917	X	21252	-0-	-665	-0-	92	1	19638	2	Y	1384	1305	1	1	8	136
							1522	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	18435	-0-	-661	-0-	80	1	17048	2	Y	1188	1121	1			117
							1307	9									
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									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	20939	-0-	-1133	-0-	91	1	19447	2	Y	1274	1202	1			131
							1401	9									
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									

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
01	22165	X	18136	-0-	-4029	-0-	78	1	16779	2	Y	1163	1098	1			110
							1279	9									
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									

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
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	67	1	14350	2	Y	1290	1209	1			130
							1419	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	12245	X	7548	-0-	-4697	-0-	92	1	6684	2	Y	702	697	1			90
							772	9									
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									

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
01	6603	X	4850	-0-	-1753	-0-	5	1	4153	2	Y	629	618	0			17
							692	9									
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									

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
01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	560	1	6362	2	Y	1280	1258	0	1	8	27
							1408	9									
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							

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
01	10416	X	6772	-0-	-3644	-0-	512	1	4931	2	Y	1208	1185	0	1	8	22
							1329	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	471	1	3869	2	Y	603	592	0			13
							663	9									
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							

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
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	132	1	1698	2	Y	421	413	0			11
							463	9									
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									

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
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	253	1	6569	2	Y	863	848	0			20
							949	9									
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							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	433	1	6534	2	Y	636	548	1	2	8	269
							700	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	186	1	6	8	215
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

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

01	7719	X	764	-0-	-6955	-0-	219	1	213	2	Y	302	296	0			6
							332	9									
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

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	199	1	920	2	Y	624	615	0			13
							686	9									
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

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	177	1	3721	2	Y	1398	1373	0	1	8	27
							1	4	1538	9							
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							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6179	-0-	-920	-0-	284	1	5265	2	Y	573	563	0			23
							630	9									
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-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6031	-0-	-107	-0-	291	1	5187	2	Y	503	495	0			17
							553	9									
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									

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
01	6200	X	4788	-0-	-1412	-0-	275	1	3729	2	Y	713	700	0			14
							784	9									
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									

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
01	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	5	1	4144	2	Y	628	616	0			15
							691	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	6758	X	6111	-0-	-647	-0-	347	1	4948	2	Y	742	730	0			12
							816	9									
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									

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
01	8246	X	7512	-0-	-734	-0-	312	1	6213	2	Y	897	882	0			18
							987	9									
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							

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
01	10323	X	5500	-0-	-4823	-0-	287	1	4175	2	Y	944	929	0			16
							1038	9									
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							

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
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	170	1	3518	2	Y	636	625	0			12
							700	9									
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									

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 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
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	202	1	8211	2	Y	520	516	1			13
							572	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

01	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	118	1	6863	2	Y	335	340	1			47
							369	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

01	9796	X	8601	-0-	-1195	-0-	138	1	8027	2	Y	396	403	1			61
							436	9									
02	9164	X	8101	-0-	-1063	-0-	128	1	7545	2	Y	389	350	1			100
							428	9									
03	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	132	1	7810	2	Y	402	400	1			102
							442	9									
04	8310	X	7181	-0-	-1129	-0-	120	1	6676	2	Y	350	401	1			51
							385	9									
05	8649	X	1149	-0-	-7500	-0-	15	1	1132	2	Y	2					53
							2	9									
*06	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	115	1	11935	2	Y	353	320	1			86
							388	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

01	13578	X	9275	-0-	-4303	-0-	147	1	8576	2	Y	502	519	1			44
							552	9									
02	11629	X	9043	-0-	-2586	-0-	141	1	8340	2	Y	511	459	1			96
							562	9									
03	12400	X	9861	-0-	-2539	-0-	154	1	9091	2	Y	560	552	1			104
							616	9									
04	9510	X	8746	-0-	-764	-0-	144	1	8048	2	Y	504	571	1			37
							554	9									
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					37
*06	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	110	1	11454	2	Y	392	365	1			64
							431	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 #: 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
01	11718	X	11438	-0-	-280	-0-	26 639	1 9	10773	2	Y	581	506	1			117
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

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
01	20305	X	17599	-0-	-2706	-0-	40 740	1 9	16819	2	Y	673	586	1	1	8	140
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

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
01	11594	X	8674	-0-	-2920	-0-	198 446	1 9	8030	2	Y	405	403	1			16
02	10846	X	9314	-0-	-1532	-0-	251 460	1 9	8603	2	Y	418	417	1			17
03	11594	X	9278	-0-	-2316	-0-	248 427	1 9	8603	2	Y	388	389	1			16
04	11220	X	9236	-0-	-1984	-0-	221 428	1 9	8587	2	Y	389	394	1			11
05	9951	X	5223	-0-	-4728	-0-	39 147	1 9	5037	2	Y	134	136	1			9
*06	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	275 268	1 9	12597	2	Y	244	242	1			11

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2108	-0-	-899	-0-	143 460	1 9	1505	2	N	418	416	1			34
02	2813	X	1746	-0-	-1067	-0-	148 424	1 9	1174	2	N	385	359	1			60
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	164 439	1 9	1623	2	N	399	396	1			63
04	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	138 248	1 9	1292	2	N	225	247	1			41
05	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	39 154	1 9	1496	2	N	140	101	1			80
06	2160	X	1723	-0-	-437	-0-	1505	2	218	9	N	198	213	1			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5721	-0-	-727	-0-	4994	2	727	9	N	661	629	0	31	1	8
													2	8			
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

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2597	-0-	-782	-0-	240	1	1887	2	N	427	443	1			57
							470	9									
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

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1052	-0-	-901	-0-	416	2	636	9	N	578	618	1	1	8	42
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-

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
01	9362	X	6687	-0-	-2675	-0-	412	1	5320	2	Y	868	853	0			18
							955	9									
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							

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
01	7812	X	6869	-0-	-943	-0-	438	1	5750	2	Y	619	608	0			12
							681	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	1531	1508	0	1	8	32
							1	4	1684	9							
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							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

01	3100	N	3398	-0-	298	1125	305	1	1504	2	Y	1444	1420	0	1	8	27
							1	4	1588	9							
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									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

01	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	460	1	7246	2	Y	978	961	0			18
							1076	9									
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							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

01	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	533	1	7893	2	Y	1243	1223	0	1	8	24
							1367	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	6727	X	6165	-0-	-562	-0-	391	1	5139	2	Y	577	567	0			13
							635	9									
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							

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
01	6603	X	6530	-0-	-73	-0-	411	1	4998	2	Y	1019	1003	0	1	8	19
							1121	9									
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							

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
01	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	310	1	1197	2	Y	310	307	0			8
							341	9									
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									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4111	2	708	9	Y	644	611	0	30	1	8
													2	8			
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1846	-0-	-727	-0-	132	1	1389	2	N	295	313	1			21
							325	9									
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

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	2573	X	6	-0-	-2567	-0-	5	2	1	9	N	1	61	1	1	8	1
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

01	10199	X	9642	-0-	-557	-0-	728	1	7855	2	Y	963	946	0			18
							1059	9									
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-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	416	397	1			36
							458	9									
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-

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

01	6913	X	960	-0-	-5953	-0-	960	1			N	-0-					1
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									

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 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
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	371	1	3543	2	Y	484	468	1	1	8	56
							532	9									
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

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
01	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	595	1	13193	2	Y	1161	1143	1	2	8	108
							1277	9									
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									

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
01	7285	X	1491	-0-	-5794	-0-	255	1	740	2	Y	451	437	1			38
							496	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3668	-0-	-951	-0-	433	1	2643	2	N	538	528	0			11
							592	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	571	1	5602	2	Y	1463	1437	0	1	8	29
							1	4	1609	9							
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-

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	483	1	3066	2	Y	749	736	0			15
							824	9									
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-

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8414	-0-	-1289	-0-	557	1	6473	2	Y	1258	1236	0	1	8	26
							1384	9									
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-

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
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	358	1	1609	2	Y	709	698	0			11
							780	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	422	1	1628	2	Y	514	505	0			18
							565	9									
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-

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
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	10	1	4299	2	Y	1245	1223	0	1	8	27
							1370	9									
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-

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
01	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	235	1	12705	2	Y	1661	1633	0	1	8	31
							1827	9									
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							

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
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	121	1	4462	2	Y	1162	1141	0	1	8	20
							1278	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	10974	X	9601	-0-	-1373	-0-	580	1	7401	2	Y	1472	1446	0	1	8	27
							1	4	1619	9							
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							

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
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	282	1	1707	2	Y	1123	1106	0	1	8	21
							1235	9									
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							

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
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	10	1	3771	2	Y	1307	1284	0	1	8	29
							1438	9									
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-

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
01	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	297	1	17604	2	Y	2199	2161	0	1	8	44
							1	4	2419	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6198	-0-	-1955	-0-	519	1	4579	2	Y	999	981	0	1	8	20
							1	4	1099	9							
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-

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	476	1	4088	2	Y	730	718	0			14
							803	9									
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-

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	207	1	3892	2	Y	519	510	0			12
							571	9									
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-

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
01	8153	X	4876	-0-	-3277	-0-	572	1	3394	2	Y	826	813	0			17
							1	4	909	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	523	1	13329	2	Y	1747	1716	0	1	8	32
							1	4	1922	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	437	1	7046	2	Y	745	733	0			13
							820	9									
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							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	398	1	3641	2	Y	657	646	0			12
							723	9									
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							

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
01	24831	X	21478	-0-	-3353	-0-	99	1	20479	2	Y	818	794	1			88
							900	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2438	-0-	-2987	-0-	6	1	1630	2	Y	729	717	0			14
							802	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7	1	6635	2	Y	958	940	0			18
							1054	9									
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							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	7984	2	Y	1111	1091	0	1	8	23
							1222	9									
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							

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
01	7316	X	3499	-0-	-3817	-0-	447	1	2690	2	Y	329	325	0			6
							362	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8061	-0-	-2076	-0-	486	1	6202	2	Y	1247	1226	0	1	8	20
							1	4	1372	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	487	1	4573	2	Y	804	790	0			15
							884	9									
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							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37820	X	35911	-0-	-1909	-0-	166	1	34392	2	Y	1230	1190	1	1	8	80
							1353	9									
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									

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
01	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	120	1	24707	2	Y	1228	1179	1	1	8	111
							1351	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	29977	-0-	-3658	-0-	139	1	28649	2	Y	1081	1048	1			91
							1189	9									
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									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32209	X	28699	-0-	-3510	-0-	133	1	27455	2	Y	1010	980	1			75
							1111	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	10	1	4325	2	Y	1338	1315	0	1	8	23
							1	4	1472	9							
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-

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
01	39525	X	35498	-0-	-4027	-0-	165	1	34064	2	Y	1154	1118	1			109
							1269	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	8711	X	6721	-0-	-1990	-0-	581	1	5483	2	N	597	567	1			102
							657	9									
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									

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
01	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	380	1	3981	2	N	391	385	0			8
							430	9									
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							

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
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	355	1	2353	2	N	297	292	0			7
							327	9									
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									

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
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	6	1	4472	2	Y	729	717	0			13
							802	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	497	1	3936	2	Y	906	891	0			17
							997	9									
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-

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
01	4805	X	4553	-0-	-252	-0-	380	1	3318	2	Y	777	763	0			16
							855	9									
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-

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
01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	7	1	11840	2	Y	843	828	0			17
							927	9									
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-

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
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	1006	989	0			19
							1	4	1107	9							
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	7719	X	5392	-0-	-2327	-0-	482	1	4308	2	Y	547	538	0			11
							602	9									
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-

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
01	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	621	1	7716	2	Y	1163	1143	0	1	8	20
							1279	9									
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							

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
01	10106	X	7962	-0-	-2144	-0-	636	1	6490	2	N	760	714	1	1	8	123
							836	9									
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									

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
01	8091	X	4837	-0-	-3254	-0-	8	1	3754	2	Y	977	960	0			18
							1075	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	173	1	7312	2	Y	1525	1499	0	1	8	30
							1678	9									
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							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

01	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	382	1	11020	2	Y	1715	1683	0	1	8	35
							1	4	1887	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

01	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	342	1	10577	2	Y	1705	1676	0	1	8	33
							1	4	1876	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

01	10757	X	7533	-0-	-3224	-0-	232	1	6268	2	Y	939	925	0			19
							1033	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	295	1	7012	2	Y	1287	1265	0	1	8	23
							1416	9									
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							

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
01	9083	X	7380	-0-	-1703	-0-	227	1	5954	2	Y	1090	1072	0	1	8	21
							1199	9									
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									

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
01	8370	X	2100	-0-	-6270	-0-	2	1	1764	2	Y	304	300	0			6
							334	9									
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							

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
01	13268	X	9938	-0-	-3330	-0-	291	1	8281	2	Y	1242	1218	0	1	8	24
							1366	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	172	1	9595	2	N	1839	1806	0	1	8	33
							1	4	2023	9							
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							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

01	9734	X	556	-0-	-9178	-0-	3	1	77	2	Y	433	425	0			9
							476	9									
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

01	35092	X	33485	-0-	-1607	-0-	236	1	31197	2	Y	1865	1878	1	1	8	46
							2052	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

01	35743	X	33732	-0-	-2011	-0-	231	1	31661	2	Y	1673	1682	1	1	8	50
							1840	9									
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									

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 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
01	34131	X	32283	-0-	-1848	-0-	225	1	30149	2	Y	1735	1742	1	1	8	51
							1909	9									
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									

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
01	35030	X	33281	-0-	-1749	-0-	234	1	31028	2	Y	1835	1848	1	1	8	50
							2019	9									
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									

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
01	12989	X	9159	-0-	-3830	-0-	427	1	7026	2	N	1551	1526	0	1	8	26
							1706	9									
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							

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
01	16089	X	2063	-0-	-14026	-0-	105	1	1756	2	N	184	186	0			3
							202	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	719	1	24746	2	N	3634	3567	0	2	8	74
							1	4	3997	9							
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							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	409	1	10938	2	N	1525	1499	0	1	8	27
							1	4	1678	9							
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							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30287	X	21603	-0-	-8684	-0-	622	1	19490	2	N	1355	1366	1			115
							1491	9									
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									

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
01	37169	X	32521	-0-	-4648	-0-	944	1	29554	2	N	1839	1845	1	1	8	153
							2023	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	27516	-0-	-4135	-0-	799	1	25004	2	N	1557	1565	1			129
							1713	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

01	27559	X	25240	-0-	-2319	-0-	807	1	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102
							2341	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

01	11594	X	9392	-0-	-2202	-0-	288	1	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63
							1165	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

01	30814	X	26693	-0-	-4121	-0-	836	1	22936	2	N	2655	2766	1	7	8	127
							2921	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
01	23560 X	18239	-0-	-5321	-0-	20	1	15333	2	Y	2623	2578	0	1	8	51
						1	4	2885	9							
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							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

01	21731 X	12260	-0-	-9471	-0-	550	1	10112	2	N	1452	1426	0	1	8	26
						1	4	1597	9							
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							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

01	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	17	1	20703	2	Y	2323	2283	0	1	8	43
						1	4	2555	9							
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							

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

01	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	719	1	18155	2	N	2371	2330	0	1	8	44
						1	4	2608	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	616	1	15379	2	N	1665	1636	0	1	8	29
							1	4	1832	9							
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							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	590	1	14397	2	N	2158	2119	0	1	8	42
							1	4	2374	9							
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							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	9863	-0-	-4056	-0-	427	1	7729	2	N	1551	1526	0	1	8	25
							1	4	1706	9							
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							

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
01	149321	X	149321	-0-	-0-	-0-	168	1	138542	2	N	9646	9701	1	4	8	262
							10611	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
01	162889	X	162889	-0-	-0-	-0-	187	1	154206	2	N	7724	7785	1	3	8	299
							8496	9									
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									

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
01	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	124	1	102829	2	N	6679	6723	1	3	8	180
							7347	9									
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									

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
01	30628	X	25318	-0-	-5310	-0-	23405	2	1913	9	N	1739	1735	1			39
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

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
01	69173	X	69173	-0-	-0-	-0-	62142	2	7031	9	N	6392	6384	1			141
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

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
01	65565	X	55579	-0-	-9986	-0-	50113	2	5466	9	N	4969	4949	1			109
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	11844	-0-	-15281	-0-	11	1	10362	2	N	1337	1310	0	1	8	26
							1471	9									
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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

01	65709	X	65709	-0-	-0-	-0-	58986	2	6723	9	N	6112	6079	1			137
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

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

01	135978	X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3	8	180
							7335	9									
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									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

01	24087	X	19387	-0-	-4700	-0-	778	1	16551	2	N	1870	1838	0	1	8	33
							1	4	2057	9							
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							

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
01	29760 X	22352	-0-	-7408	-0-	871	1	19140	2	N	2127	2091	0	1	8	43
						1	4	2340	9							
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

01	31248 X	29220	-0-	-2028	-0-	21	1	26100	2	N	2816	2767	0	1	8	52
						1	4	3098	9							
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

01	38719 X	31489	-0-	-7230	-0-	21	1	28395	2	N	2793	2744	0	1	8	58
						1	4	3072	9							
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

01	26133 X	18015	-0-	-8118	-0-	13	1	16113	2	N	1716	1687	0	1	8	30
						1	4	1888	9							
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							

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
01	80197	X	11092	-0-	-69105	-0-	10	1	9510	2	N	1428	1404	0	1	8	25
							1	4	1571	9							
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							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

01	145253	X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	4	8	227
							9225	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

01	77827	X	77827	-0-	-0-	-0-	71052	2	6775	9	N	6159	6147	1			134
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

01	76433	X	76433	-0-	-0-	-0-	69578	2	6855	9	N	6232	6215	1			279
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

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

01	243257	X	67383	-0-	-175874	-0-	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	17	8	90
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

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
01	123546	X	123546	-0-	-0-	-0-	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	24	8	122
							15068	9									
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									

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
01	72047	X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	14	8	73
							9121	9									
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									

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
01	111793	X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	22	8	122
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

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
01	73063	X	73063	-0-	-0-	-0-	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	17	8	97
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

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
01	118947	X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	19	8	104
							13325	9									
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									

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
01	112726	X	112726	-0-	-0-	-0-	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	23	8	124
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

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108491	X	108491	-0-	-0-	-0-	784	1	95169	2	N	11398	11412	1	18	8	103
							12538	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104387	X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N	12471	12488	1	20	8	179
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

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122616	X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N	12472	12482	1	20	8	115
							13719	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122522	X	122522	-0-	-0-	-0-	106489	2	16033	9	N	14575	14588	1	25	8	127
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

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

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
01	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	496	1	60159	2	N	8439	8451	1	14	8	77
							9283	9									
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									

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

01	0		75390	-0-	75390	75910	155	1	52741	2	N	20444	20026	0	9	8	410
							6	4	22488	9							
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							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

01	0		67398	-0-	67398	67558	145	1	46129	2	N	19198	18805	0	9	8	384
							6	4	21118	9							
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							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

01	0		86780	-0-	86780	87265	194	1	58451	2	N	25570	25047	0	11	8	513
							8	4	28127	9							
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							

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
01	71985	X	71985	-0-	-0-	-0-	50165	2	21820	9	N	19836	19430	0	9	8	397
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

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70598	-0-	70598	70666	50223	2	20375	9	N	18523	18143	0	9	8	371
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

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		134429	-0-	134429	179620	660	1	95429	2	N	34845	34169	0	16	8	697
							10	4	38330	9							
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							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		133207	-0-	133207	183855	653	1	95054	2	N	34082	33429	0	17	8	681
							10	4	37490	9							
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							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82358	-0-	82358	82896	178	1	56311	2	N	23511	23030	0	11	8	471
							7	4	25862	9							
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							

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
01	0	76162	-0-	76162	76211	52055	2	24107	9	N	21915	21466	0	10	8	439
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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1			96
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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	72	3	161	9	Y	146	57	1			137
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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					430
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	124	3	245	9	N	223	197	1			26
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

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

01	55180	X	47756	-0-	-7424	-0-	948	1	46807	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-46230	-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 #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47232	X	47232	-0-	-0-	-0-	1233	1	45999	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-45720	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	438	1	12207	2	N	-0-					174
							17991	5									
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	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					174

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
01	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	1909	1	34746	2	Y	13	58	1			55
							14	9									
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	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					98

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42046	X	42046	-0-	-0-	-0-	2190	1	39841	2	Y	14	46	1			48
							15	9									
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	NO RPT	-0-	-40680	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55880	X	55880	-0-	-0-	-0-	2909	1	52952	2	Y	17	65	1			65
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-54090	-0-					Y	NO RPT					122

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	523	1	14596	2	N	-0-					84
							18462	5									
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	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					113

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	29417	-0-	-8806	-0-	789	1	28628	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	56606	X	45829	-0-	-10777	-0-	1228	1	44600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-44340	-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
01	21669	X	16374	-0-	-5295	-0-	439	1	15933	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-15840	-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 #: 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
01	116901 X	97198	-0-	-19703	-0-	1931	1	95266	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-94050	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

01	128898 X	123715	-0-	-5183	-0-	2457	1	121258	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-119730	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

01	118327 X	98633	-0-	-19694	-0-	4330	1	94303	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-95460	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

01	171058 X	153808	-0-	-17250	-0-	3055	1	150752	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-148860	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

01	109864 X	88161	-0-	-21703	-0-	3049	1	85043	2	N	63					92
						69	9									
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	NO RPT	-0-	-85320	-0-					N	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
01	138477	X	108105	-0-	-30372	-0-	3740	1	104282	2	N	75					101
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-104610	-0-					N	NO RPT					98

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
01	134664	X	119327	-0-	-15337	-0-	2806	1	116393	2	N	116	200	1			67
							128	9									
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	NO RPT	-0-	-115470	-0-					N	NO RPT					228

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
01	105245	X	84758	-0-	-20487	-0-	1994	1	82710	2	N	49					98
							54	9									
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	NO RPT	-0-	-82020	-0-					N	NO RPT					147

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
01	228191	X	146184	-0-	-82007	-0-	167	1	146014	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-141480	-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
01	183954	X	126002	-0-	-57952	-0-	2753	1	123248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-121950	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168082	X	123019	-0-	-45063	-0-	2688	1	120331	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-119040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165044	X	124291	-0-	-40753	-0-	2716	1	121574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-120270	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200136	X	143528	-0-	-56608	-0-	164	1	143364	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-138900	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136554	X	136554	-0-	-0-	-0-	2924	1	133626	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250790	X	139682	-0-	-111108	-0-	2991	1	136691	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-135180	-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 #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	13432	-0-	13432	13432	16	1	13416	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-458970	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

01	0	11730	-0-	11730	11730	13	1	11717	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-348150	-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

01	37479 X	33604	-0-	-3875	-0-	254	1	30392	2	Y	2689	2697	0			178
						2958	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

01	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	224	1	25802	2	Y	2378	2353	0			155
						2616	9									
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							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

01	40570 X	40570	-0-	-0-	-0-	324	1	36474	2	Y	3429	3392	0			224
						3772	9									
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							

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
01	31341	X	28880	-0-	-2461	-0-	251	1	25707	2	Y	2656	2632	0			174
							2922	9									
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							

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	33675	-0-	-146	-0-	262	1	30355	2	Y	2780	2765	0			182
							3058	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	27637	-0-	-139	-0-	218	1	24870	2	Y	2317	2297	0			152
							2549	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26877	X	25410	-0-	-1467	-0-	196	1	22936	2	Y	2071	2059	0			136
							2278	9									
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									

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
01	28489	X	27528	-0-	-961	-0-	214	1	24835	2	Y	2254	2239	0			148
							2479	9									
02	26651	X	25201	-0-	-1450	-0-	210	1	22542	2	Y	2226	2256	0			118
							2449	9									
03	28489	X	26441	-0-	-2048	-0-	226	1	23874	2	Y	2128	2124	0			122
							2341	9									
04	27570	X	24688	-0-	-2882	-0-	240	1	22091	2	Y	2143	2134	0			131
							2357	9									
*05	27931	X	26610	-0-	-1321	-0-	248	1	23982	3	Y	2164	2161	0			134
							2380	9									
06	26640	X	25888	-0-	-752	-0-	248	1	23411	3	Y	2026	1899	0			261
							2229	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46093	X	46093	-0-	-0-	-0-	363	1	41519	2	Y	3828	3796	0			250
							4211	9									
02	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	338	1	38213	2	Y	3564	3624	0			190
							3920	9									
03	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	383	1	40189	2	Y	3629	3611	0			208
							3992	9									
04	42690	X	42487	-0-	-203	-0-	389	1	38259	2	Y	3490	3484	0			214
							3839	9									
*05	44113	X	43142	-0-	-971	-0-	399	1	38902	3	Y	3492	3490	0			216
							3841	9									
06	42690	X	40729	-0-	-1961	-0-	391	1	36810	3	Y	3207	3009	0			414
							3528	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50931	X	50931	-0-	-0-	-0-	403	1	45841	2	Y	4261	4220	0			278
							4687	9									
02	47174	X	47174	-0-	-0-	-0-	376	1	42445	2	Y	3957	4024	0			211
							4353	9									
03	49977	X	49977	-0-	-0-	-0-	429	1	45075	2	Y	4066	4044	0			233
							4473	9									
04	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	439	1	43160	2	Y	3949	3940	0			242
							4344	9									
*05	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	456	1	43990	3	Y	3988	3983	0			247
							4387	9									
06	46830	X	46702	-0-	-128	-0-	448	1	42228	3	Y	3660	3434	0			473
							4026	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64703	X	64703	-0-	-0-	-0-	203	1	58691	2	Y	5281	5247	0			346
							5809	9									
02	59856	X	59408	-0-	-448	-0-	204	1	53785	2	Y	4926	5009	0			263
							5419	9									
03	63984	X	61413	-0-	-2571	-0-	211	1	55662	2	Y	5036	5011	0			288
							5540	9									
04	61920	X	58858	-0-	-3062	-0-	223	1	53247	2	Y	4898	4886	0			300
							5388	9									
*05	63984	X	60539	-0-	-3445	-0-	225	1	54909	3	Y	4914	4910	0			304
							5405	9									
06	61920	X	57261	-0-	-4659	-0-	226	1	52076	3	Y	4508	4230	0			582
							4959	9									

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
01	48122	X	48122	-0-	-0-	-0-	379	1	43326	2	Y	4015	3976	0			262
							4417	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

01	45837	X	45837	-0-	-0-	-0-	362	1	41263	2	Y	3829	3797	0			250
							4212	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

01	49206	X	49206	-0-	-0-	-0-	387	1	44300	2	Y	4108	4067	0			268
							4519	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

01	63075	X	63075	-0-	-0-	-0-	204	1	57062	2	Y	5281	5230	0			345
							5809	9									
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									

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 06/18/2018 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
01	53493	X	53493	-0-	-0-	-0-	424	1	48144	2	Y	4477	4432	0			292
							4925	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

01	61899	X	61899	-0-	-0-	-0-	200	1	55992	2	Y	5188	5139	0			339
							5707	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

01	67456	X	67456	-0-	-0-	-0-	218	1	61022	2	Y	5651	5596	0			369
							6216	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

01	70452	X	70452	-0-	-0-	-0-	228	1	63702	2	Y	5929	5872	0			387
							6522	9									
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									

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
01	73282	X	73282	-0-	-0-	-0-	236	1	66318	2	Y	6116	6059	0			400
							6728	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 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
01	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	222	1	62346	2	Y	5774	5720	0			377
							6351	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 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
01	58606	X	58606	-0-	-0-	-0-	189	1	53016	2	Y	4910	4863	0			321
							5401	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 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
01	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	199	1	55780	2	Y	5158	5109	0			337
							5674	9									
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									

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 06/28/2018 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
01	62395	X	62395	-0-	-0-	-0-	201	1	56453	2	Y	5219	5170	0			341
							5741	9									
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									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

01	67830	X	67830	-0-	-0-	-0-	219	1	61361	2	Y	5682	5628	0			371
							6250	9									
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									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

01	3100	N	3757	-0-	657	657	145	1	3290	3	Y	293	286	1			89
							322	9									
02	3854	X	3197	-0-	-657	-0-	171	1	2733	3	Y	266	279	1			76
							293	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	67	1	3075	3	Y	311	320	1			67
							342	9									
04	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	36	1	2126	3	Y	305	306	1			66
							336	9									
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	47	1	2362	3	Y	316	250	1			132
							348	9									
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	46	1	2841	3	Y	264	332	1			64
							290	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 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
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	149	1	3378	3	Y	132	131	1			51
							145	9									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	249	1	3994	3	Y	120	126	1			45
							132	9									
03	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	75	1	3478	3	Y	119	127	1			37
							131	9									
04	3870	X	3153	-0-	-717	-0-	50	1	3040	3	Y	57	68	1			26
							63	9									
05	4681	X	2953	-0-	-1728	-0-	57	1	2846	3	Y	45	47	1			24
							50	9									
06	4530	X	2768	-0-	-1762	-0-	43	1	2694	3	Y	28	40	1			12
							31	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 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
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	219	1	5009	3	Y	226	227	1			74
							249	9									
02	5423	X	5184	-0-	-239	-0-	291	1	4673	3	Y	200	211	1			63
							220	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	126	1	5849	3	Y	223	235	1			51
							245	9									
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	99	1	5947	3	Y	186	190	1			47
							205	9									
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	117	1	5851	3	Y	185	161	1			71
							204	9									
06	5370	X	5071	-0-	-299	-0-	78	1	4799	3	Y	176	208	1			39
							194	9									

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
01	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	285	1	6461	3	Y	257	265	1			84
							283	9									
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									

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
01	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	146	1	3316	3	Y	187	193	1			61
							206	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	2836	3	30	9	Y	27	37	1			18
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									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

01	3286 X	2003	-0-	-1283	-0-	77	1	1749	3	Y	161	165	1			53
						177	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

01	4030 X	3364	-0-	-666	-0-	134	1	3045	3	Y	168	164	1			54
						185	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	556	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	Y	112	102	1			38
							123	9									
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									

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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	Y	100	85	1			30
							110	9									
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									

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
01	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	95	1	2152	3	Y	73	74	1			32
							80	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	3	N	31					198
							34	9									
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

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

01	5611	X	4060	-0-	-1551	-0-	168	1	3828	3	Y	58	61	1			34
							64	9									
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									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6868	3	Y	392	375	1			121
							431	9									
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	387	1	6217	3	Y	343	359	1			105
							377	9									
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	145	1	6711	3	Y	392	409	1			88
							431	9									
04	7380	X	6862	-0-	-518	-0-	106	1	6396	3	Y	327	332	1			83
							360	9									
05	7626	X	5602	-0-	-2024	-0-	105	1	5254	3	Y	221	213	1			91
							243	9									
06	7350	X	5500	-0-	-1850	-0-	84	1	5184	3	Y	211	254	1			48
							232	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	115	1	2603	3	Y	145	136	1			47
							160	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	74	90	1			31
							81	9									
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	58	1	2699	3	Y	85	92	1			24
							94	9									
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	44	1	2673	3	Y	17	34	1			7
							19	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	56	1	2778	3	Y	37	31	1			13
							41	9									
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	40	1	2506	3	Y	89	86	1			16
							98	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	229	1	5228	3	Y	114	104	1			33
							125	9									
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	301	1	4830	3	Y	219	197	1			55
							241	9									
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	114	1	5306	3	Y	283	278	1			60
							311	9									
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	86	1	5205	3	Y	279	270	1			69
							307	9									
05	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	104	1	5232	3	Y	263	229	1			103
							289	9									
06	5550	X	4983	-0-	-567	-0-	78	1	4778	3	Y	115	184	1			34
							127	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	339	1	5550	3	Y	41	64	1			82
							45	9									
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	14	1	5419	3	Y	64					146
							70	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5654	3	Y	31	77	1			100
							34	9									
04	5730	X	5463	-0-	-267	-0-	146	1	5291	3	Y	24	52	1			72
							26	9									
05	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	187	1	5383	3	Y	32					104
							35	9									
06	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	241	1	5025	3	Y	74					178
							81	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	133	1	3032	3	Y	182	181	1			56
							200	9									
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									

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
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	189	1	4322	3	Y	239	226	1			73
							263	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	118	1	2664	3	Y	142	145	1			46
							156	9									
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									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

01	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	272	1	4452	3	Y	14	45	1			55
							15	9									
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									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	27	23	1			9
							30	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	33	31	1			11
							36	9									
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	6	1	300	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	100	74	1			36
							110	9									
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	3	1	198	3	Y	63	82	1			17
							69	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	888	3	Y	48	45	1			15
							53	9									
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	26	1	1197	3	Y	100	93	1			22
							110	9									
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	17	1	1016	3	Y	63	66	1			19
							69	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	25	1	1242	3	Y	59	53	1			25
							65	9									
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	22	1	1361	3	Y	62	72	1			15
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	11501 X	10713	-0-	-788	-0-	612	1	10025	3	Y	69	155	1			118
						76	9									
02	10556 X	9572	-0-	-984	-0-	24	1	9447	3	Y	92	136	1			74
						101	9									
03	11129 X	10245	-0-	-884	-0-	235	1	9920	3	Y	82	89	1			67
						90	9									
04	10620 X	9915	-0-	-705	-0-	264	1	9566	3	Y	77	74	1			70
						85	9									
05	10726 X	10304	-0-	-422	-0-	344	1	9912	3	Y	44					114
						48	9									
06	10380 X	9328	-0-	-1052	-0-	425	1	8844	3	Y	54	104	1			64
						59	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

01	1178 X	44	-0-	-1134	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

01	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	100	1	2272	3	Y	85	83	1			35
						94	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	3	Y	53	55	1			18
						58	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	137	1	3105	3	Y	155	153	1			47
						171	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	Y	61	65	1			26
						67	9									
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									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

01	8587 X	7942	-0-	-645	-0-	457	1	7485	3	Y	-0-					21
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

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

01	4650 X	2338	-0-	-2312	-0-	133	1	2184	3	Y	19	16	1			57
						21	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7719	-0-	-558	-0-	309	1	7014	3	Y	360	357	1			113
							396	9									
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									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	3	41	9	Y	37	70	1			37
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									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

01	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	321	1	7305	3	Y	295	285	1			88
							325	9									
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									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

01	2635	X	2504	-0-	-131	-0-	138	1	2265	3	Y	92	26	1			84
							101	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	177	1	4020	3	Y	137	134	1			48
							151	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1794	3	Y	72	75	1			26
							79	9									
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									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

01	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	126	1	2061	3	Y	2	13	1			40
							2	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

01	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	136	1	3087	3	Y	130	129	1			45
							143	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	113	1	2563	3	Y	83	82	1			63
						91	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

01	3627 X	3623	-0-	-4	-0-	146	1	3309	3	Y	153	153	1			52
						168	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

01	11718 X	11126	-0-	-592	-0-	448	1	10162	3	Y	469	466	1			147
						516	9									
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									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

01	8215 X	7745	-0-	-470	-0-	444	1	7280	3	Y	19	44	1			33
						21	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	477	1	7821	3	Y	55	52	1			39
							61	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	1			5
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-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

01	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	95	1	2143	3	Y	127	137	1			49
							140	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	102	1	2304	3	Y	100	98	1			30
							110	9									
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									

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
01	7874	X	7229	-0-	-645	-0-	287	1	6505	3	Y	397	388	1			124
							437	9									
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	5915	-0-	-1075	-0-	90	1	5524	3	Y	274	352	1			67
							301	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2618	-0-	-1226	-0-	105	1	2373	3	Y	127	123	1			39
							140	9									
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									

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
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	163	1	3701	3	Y	217	214	1			69
							239	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1	4368	3	Y	178	180	1			57
							196	9									
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	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	101	1	6212	3	Y	109	147	1			30
							120	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	666	1	10914	3	Y	109	112	1			82
							120	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	270	1	6117	3	Y	191	187	1			58
							210	9									
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									

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
01	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	338	1	5544	3	N	56	68	1			68
							62	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	7397	-0-	-1097	-0-	426	1	6971	3	Y	-0-					-0-
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-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

01	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	119	1	2714	3	Y	148	148	1			49
						163	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

01	7626 X	6937	-0-	-689	-0-	274	1	6219	3	Y	404	399	1			127
						444	9									
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-	81	1	5032	3	Y	298	375	1			74
						328	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

01	8401 X	7851	-0-	-550	-0-	305	1	6916	3	Y	573	567	1			178
						630	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	211	1	4811	3	Y	371	364	1			118
							408	9									
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									

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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	3	Y	47	47	1			22
							52	9									
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									

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
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	106	1	2389	3	Y	134	131	1			42
							147	9									
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-	38	1	2323	3	Y	234	233	1			49
							257	9									

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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	25	1			7
							35	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	144	1	3264	3	Y	198	192	1			60
							218	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

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-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	161	157	1			50
							177	9									
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									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

01	18259	X	16930	-0-	-1329	-0-	970	1	15883	3	Y	70	59	1			28
							77	9									
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									

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
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	225	1	3694	3	Y	129	78	1			258
							142	9									
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									

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
01	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	110	1	2511	3	Y	48	46	1			17
							53	9									
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									

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
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1758	3	Y	62	62	1			21
							68	9									
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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			10
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-

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
01	3813	X	1871	-0-	-1942	-0-	76	1	1734	3	Y	55	56	1			28
							61	9									
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									

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
01	6634	X	5650	-0-	-984	-0-	232	1	5284	3	Y	122	127	1			48
							134	9									
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-	82	1	5110	3	Y	136	163	1			31
							150	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	355	1	8073	3	Y	445	438	1			139
							490	9									
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									

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
01	7130	X	6326	-0-	-804	-0-	250	1	5690	3	Y	351	342	1			108
							386	9									
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-	87	1	5359	3	Y	241	304	1			62
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5080	-0-	-2763	-0-	208	1	4729	3	Y	130	134	1			43
							143	9									
02	7337	X	4803	-0-	-2534	-0-	273	1	4380	3	Y	136	140	1			39
							150	9									
03	7533	X	4767	-0-	-2766	-0-	946	1	3708	3	Y	103	116	1			26
							113	9									
04	5280	X	3723	-0-	-1557	-0-	60	1	3605	3	Y	53	63	1			16
							58	9									
*05	5146	X	3231	-0-	-1915	-0-	61	1	3118	3	Y	47	42	1			21
							52	9									
06	4980	X	3802	-0-	-1178	-0-	60	1	3689	3	Y	48	58	1			8
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	241	1	5485	3	Y	142	147	1			48
							156	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	322	1	5162	3	Y	159	162	1			45
							175	9									
03	5673	X	4979	-0-	-694	-0-	103	1	4736	3	Y	127	141	1			31
							140	9									
04	5490	X	4362	-0-	-1128	-0-	69	1	4224	3	Y	63	77	1			17
							69	9									
05	5673	X	124	-0-	-5549	-0-	2	1	118	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
06	5490	X	4184	-0-	-1306	-0-	65	1	4069	3	Y	45	41	1			9
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	230	1	5227	3	Y	234	227	1			72
							257	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	292	1	4674	3	Y	219	228	1			63
							241	9									
03	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	112	1	5122	3	Y	201	217	1			47
							221	9									
04	5940	X	5176	-0-	-764	-0-	81	1	4901	3	Y	176	182	1			41
							194	9									
05	6138	X	3265	-0-	-2873	-0-	63	1	3160	3	Y	38	55	1			24
							42	9									
06	5520	X	4206	-0-	-1314	-0-	64	1	3977	3	Y	150	142	1			32
							165	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

01	11501	X	10818	-0-	-683	-0-	621	1	10180	3	Y	15	59	1			78
							17	9									
02	10672	X	9833	-0-	-839	-0-	25	1	9784	3	Y	22					100
							24	9									
03	11346	X	10437	-0-	-909	-0-	242	1	10158	3	Y	34	57	1			77
							37	9									
04	10650	X	9892	-0-	-758	-0-	265	1	9593	3	Y	31	44	1			64
							34	9									
05	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	338	1	9718	3	Y	19					83
							21	9									
06	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	444	1	9239	3	Y	32					115
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	122	1	2767	3	Y	163	159	1			49
						179	9									
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									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	210	1	4789	3	Y	265	251	1			83
						292	9									
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									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

01	3782 X	3223	-0-	-559	-0-	129	1	2937	3	Y	143	141	1			45
						157	9									
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									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

01	3689 X	2654	-0-	-1035	-0-	104	1	2356	3	Y	176	177	1			58
						194	9									
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									

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
01	7130	X	5954	-0-	-1176	-0-	241	1	5497	3	Y	196	199	1			64
							216	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1846	-0-	-2773	-0-	70	1	1603	3	Y	157	157	1			50
							173	9									
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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	39	1	2424	3	Y	121	154	1			30
							133	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	89	1	2006	3	Y	65	66	1			21
							72	9									
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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	48	1	2956	3	Y	52	67	1			12
							57	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	116	1	2648	3	Y	117	114	1			40
							129	9									
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									

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
01	5859	X	4790	-0-	-1069	-0-	189	1	4309	3	Y	265	251	1			77
							292	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

01	5332	X	5113	-0-	-219	-0-	200	1	4559	3	Y	322	323	1			103
							354	9									
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-	68	1	4204	3	Y	288	359	1			71
							317	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

01	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	98	1	2231	3	Y	125	122	1			41
							138	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

01	8463	X	6252	-0-	-2211	-0-	247	1	5624	3	Y	346	341	1			114
							381	9									
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									

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
01	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	147	1	3358	3	Y	102	103	1			32
						112	9									
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									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

01	13671 X	12386	-0-	-1285	-0-	713	1	11673	3	Y	-0-	95	1			-0-
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									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	622	1	10190	3	Y	24	18	1			59
						26	9									
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-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

01	6727 X	4816	-0-	-1911	-0-	191	1	4348	3	Y	252	253	1			85
						277	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	29	1	655	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
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									

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
01	12648	X	12204	-0-	-444	-0-	702	1	11499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	584	1	9566	3	Y	332	407	1			39
							365	9									
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									

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
01	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	113	1	2552	3	Y	111	113	1			50
							122	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
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-	17	1	1006	3	Y	51	64	1			18
							56	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	113	1	2575	3	Y	96	93	1			32
							106	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	160	1	2573	3	Y	224	198	1			58
							246	9									
03	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	58	1	2677	3	Y	120	144	1			34
							132	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	45	1	2721	3	Y	113	116	1			31
							124	9									
05	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	45	1	2235	3	Y	119	103	1			47
							131	9									
06	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	41	1	2518	3	Y	118	137	1			28
							130	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	75	74	1			24
							83	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	3	Y	62	66	1			20
							68	9									
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	36	1	1668	3	Y	70	73	1			17
							77	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	31	1	1890	3	Y	82	79	1			20
							90	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	39	1	1956	3	Y	73	65	1			28
							80	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	3	Y	70	82	1			16
							77	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

01	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	203	1	4645	3	Y	156	156	1			50
							172	9									
02	5336	X	4600	-0-	-736	-0-	261	1	4190	3	Y	135	144	1			41
							149	9									
03	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	98	1	4559	3	Y	142	150	1			33
							156	9									
04	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	71	1	4262	3	Y	124	127	1			30
							136	9									
05	5239	X	4158	-0-	-1081	-0-	78	1	3939	3	Y	128	111	1			47
							141	9									
06	4860	X	3850	-0-	-1010	-0-	59	1	3649	3	Y	129	149	1			27
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	74	65	1			23
							81	9									
02	1450	N	1290	-0-	-160	-0-	74	1	1195	3	Y	19	30	1			12
							21	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	26	1	1214	3	Y	51	50	1			13
							56	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	28	1	1683	3	Y	54	51	1			16
							59	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	32	1	1609	3	Y	76	61	1			31
							84	9									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	26	1	1600	3	Y	69	81	1			19
							76	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	101	1	2305	3	Y	101	100	1			35
							111	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	109	1	2460	3	Y	158	150	1			69
							174	9									
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									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

01	56575	X	52065	-0-	-4510	-0-	2996	1	49069	3	Y	-0-					21
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307 X	40734	-0-	-2573	-0-	2344	1	38390	3	Y	-0-					10
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

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

01	4650 X	4515	-0-	-135	-0-	185	1	4199	3	Y	119	115	1			36
						131	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

01	11439 X	8751	-0-	-2688	-0-	349	1	7929	3	Y	430	425	1			137
						473	9									
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									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

01	27187 X	24607	-0-	-2580	-0-	1408	1	23059	3	Y	127	129	1			64
						140	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	145	1	3309	3	Y	118	118	1			36
							130	9									
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									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

01	4402	X	3687	-0-	-715	-0-	147	1	3355	3	Y	168	166	1			54
							185	9									
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									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

01	6231	X	4871	-0-	-1360	-0-	196	1	4488	3	Y	170	166	1			57
							187	9									
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									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

01	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	182	1	4146	3	Y	137	135	1			46
							151	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5941	-0-	-352	-0-	240	1	5480	3	Y	201	199	1			62
						221	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

01	5115 X	2670	-0-	-2445	-0-	104	1	2345	3	Y	201	199	1			64
						221	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

01	5208 X	3433	-0-	-1775	-0-	138	1	3140	3	Y	141	143	1			46
						155	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

01	6138 X	6072	-0-	-66	-0-	249	1	5660	3	Y	148	149	1			49
						163	9									
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-	82	1	5053	3	Y	131	170	1			36
						144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	198	1	4514	3	Y	241	235	1			76
							265	9									
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									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

01	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	167	1	3801	3	Y	211	209	1			69
							232	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

01	8277	X	6723	-0-	-1554	-0-	271	1	6160	3	Y	265	271	1			88
							292	9									
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	6858	-0-	-12	-0-	105	1	6417	3	Y	305	417	1			77
							336	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

01	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	128	1	2906	3	Y	189	179	1			56
							208	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	200	1	4568	3	Y	170	182	1			61
							187	9									
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									

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
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	127	1	2885	3	Y	146	145	1			47
							161	9									
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									

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
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	128	1	2925	3	Y	156	155	1			51
							172	9									
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									

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
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3191	3	Y	171	165	1			56
							188	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3476	-0-	-864	-0-	137	1	3107	3	Y	211	206	1			65
							232	9									
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	3723	-0-	-417	-0-	57	1	3506	3	Y	145	177	1			39
							160	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	66	1	1519	3	Y	55	54	1			18
							61	9									
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									

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
01	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	152	1	3450	3	Y	88	89	1			29
							97	9									
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			16
							75	9									

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
01	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	85	1	1955	3	Y	63	65	1			21
							69	9									
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	2226	-0-	-294	-0-	35	1	2139	3	Y	47	57	1			9
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5917	-0-	-66	-0-	231	1	5255	3	Y	392	386	1			123
							431	9									
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			64
							314	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

01	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	87	1	1990	3	Y	173	178	1			58
							190	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

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-

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

01	4619	X	3477	-0-	-1142	-0-	140	1	3184	3	Y	139	140	1			44
							153	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	1169	-0-	-1404	-0-	45	1	1036	3	Y	80	84	1			28
						88	9									
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			16
						78	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

01	4495 X	4279	-0-	-216	-0-	174	1	3963	3	Y	129	129	1			42
						142	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

01	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	138	1	3123	3	Y	186	185	1			58
						205	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

01	7812 X	7392	-0-	-420	-0-	303	1	6880	3	Y	190	186	1			57
						209	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	106	1	2414	3	Y	157	151	1			47
							173	9									
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									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	155	1	3538	3	Y	216	213	1			74
							238	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

01	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-	162	1	3676	3	Y	218	216	1			69
							240	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	189	1	4307	3	Y	150	146	1			47
							165	9									
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			24
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	168	1	3823	3	Y	162	160	1			51
							178	9									
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			34
							135	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	155	1	3518	3	Y	106	101	1			30
							117	9									
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									

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
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	160	1	3660	3	Y	332	294	1			94
							365	9									
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									

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
01	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	166	1	3762	3	Y	141	140	1			45
							155	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7961	-0-	-2238	-0-	326	1	7419	3	Y	196	194	1			63
							216	9									
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			32
							114	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	131	1	2980	3	Y	189	184	1			57
							208	9									
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									

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
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	57	51	1			17
							63	9									
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									

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
01	12617	X	12461	-0-	-156	-0-	515	1	11697	3	Y	226	225	1			73
							249	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	153	1	3501	3	Y	216	213	1			75
							238	9									
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									

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
01	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	224	1	5100	3	Y	207	203	1			66
							228	9									
02	5481	X	5090	-0-	-391	-0-	287	1	4602	3	Y	183	192	1			57
							201	9									
03	5797	X	5239	-0-	-558	-0-	107	1	4908	3	Y	204	213	1			48
							224	9									
04	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	77	1	4675	3	Y	198	199	1			47
							218	9									
*05	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	95	1	4758	3	Y	215	175	1			87
							237	9									
06	5370	X	4781	-0-	-589	-0-	74	1	4528	3	Y	163	209	1			40
							179	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	102	1	2318	3	Y	125	125	1			40
							138	9									
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	161	1	2575	3	Y	120	124	1			36
							132	9									
03	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	74	1	3410	3	Y	156	158	1			34
							172	9									
04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	53	1	3224	3	Y	148	148	1			34
							163	9									
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	63	1	3181	3	Y	145	120	1			59
							160	9									
06	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	49	1	2978	3	Y	106	138	1			27
							117	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7443	-0-	-989	-0-	306	1	6954	3	Y	166	167	1			55
							183	9									
02	7743	X	6782	-0-	-961	-0-	389	1	6231	3	Y	147	156	1			46
							162	9									
03	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	149	1	6845	3	Y	154	164	1			36
							169	9									
04	7590	X	6753	-0-	-837	-0-	109	1	6472	3	Y	156	156	1			36
							172	9									
05	7626	X	6478	-0-	-1148	-0-	123	1	6160	3	Y	177	140	1			73
							195	9									
*06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	114	1	7020	3	Y	139	176	1			36
							153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	236	1	5387	3	Y	288	275	1			86
							317	9									
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	345	1	5542	3	Y	274	281	1			79
							301	9									
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129	1	5983	3	Y	273	289	1			63
							300	9									
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	97	1	5858	3	Y	250	253	1			60
							275	9									
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	118	1	5941	3	Y	251	218	1			93
							276	9									
06	6390	X	5717	-0-	-673	-0-	88	1	5391	3	Y	216	263	1			46
							238	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	297	1	6746	3	Y	120	116	1			37
							132	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	386	1	6187	3	Y	92	100	1			29
							101	9									
03	7068	X	6548	-0-	-520	-0-	136	1	6296	3	Y	105	110	1			24
							116	9									
04	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	101	1	6031	3	Y	93	95	1			22
							102	9									
05	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	122	1	6095	3	Y	93	75	1			40
							102	9									
06	6930	X	5659	-0-	-1271	-0-	89	1	5479	3	Y	83	102	1			21
							91	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

01	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	331	1	7529	3	Y	113	119	1			40
							124	9									
02	7917	X	7429	-0-	-488	-0-	429	1	6869	3	Y	119	123	1			36
							131	9									
03	8463	X	6559	-0-	-1904	-0-	136	1	6295	3	Y	116	124	1			28
							128	9									
04	7920	X	5230	-0-	-2690	-0-	84	1	5048	3	Y	89	95	1			22
							98	9									
05	8029	X	4932	-0-	-3097	-0-	95	1	4734	3	Y	94	76	1			40
							103	9									
06	7740	X	4842	-0-	-2898	-0-	75	1	4654	3	Y	103	119	1			24
							113	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

01	5363	X	5140	-0-	-223	-0-	202	1	4618	3	Y	291	287	1			90
							320	9									
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	3	Y	263	275	1			78
							289	9									
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	120	1	5570	3	Y	285	298	1			65
							314	9									
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	89	1	5346	3	Y	249	254	1			60
							274	9									
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	108	1	5419	3	Y	246	214	1			92
							271	9									
06	5340	X	5190	-0-	-150	-0-	79	1	4865	3	Y	224	267	1			49
							246	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	143 156	1 9	3246	3	Y	142	139	1			43
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

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

01	9641	X	7526	-0-	-2115	-0-	308 233	1 9	6985	3	Y	212	224	1			73
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

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

01	9765	X	8102	-0-	-1663	-0-	328 326	1 9	7448	3	Y	296	291	1			93
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	6217	-0-	-1613	-0-	95 235	1 9	5887	3	Y	214	257	1			50

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

01	7781	X	6855	-0-	-926	-0-	276 318	1 9	6261	3	Y	289	288	1			169
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	188	1	4267	3	Y	191	189	1			62
							210	9									
02	4553	X	4427	-0-	-126	-0-	249	1	3984	3	Y	176	184	1			54
							194	9									
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	95	1	4342	3	Y	233	235	1			52
							256	9									
04	4590	X	3972	-0-	-618	-0-	61	1	3726	3	Y	168	178	1			42
							185	9									
05	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	85	1	4234	3	Y	138	119	1			61
							152	9									
06	4590	X	4110	-0-	-480	-0-	63	1	3892	3	Y	141	168	1			34
							155	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

01	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	129	1	2935	3	Y	145	145	1			49
							160	9									
02	3161	X	3093	-0-	-68	-0-	173	1	2779	3	Y	128	135	1			42
							141	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	71	1	3286	3	Y	126	134	1			34
							139	9									
04	3330	X	3113	-0-	-217	-0-	49	1	2944	3	Y	109	112	1			31
							120	9									
05	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	57	1	2853	3	Y	104	92	1			43
							114	9									
06	3210	X	3047	-0-	-163	-0-	47	1	2897	3	Y	94	113	1			24
							103	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

01	4495	X	4357	-0-	-138	-0-	175	1	3985	3	Y	179	172	1			58
							197	9									
02	4147	X	4038	-0-	-109	-0-	230	1	3697	3	Y	101	120	1			39
							111	9									
03	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	84	1	3876	3	Y	96	108	1			27
							106	9									
04	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	64	1	3859	3	Y	94	96	1			25
							103	9									
05	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	75	1	3752	3	Y	76	70	1			31
							84	9									
06	4230	X	3613	-0-	-617	-0-	57	1	3482	3	Y	67	82	1			16
							74	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

01	6045	X	5427	-0-	-618	-0-	217	1	4970	3	Y	218	209	1			68
							240	9									
02	5539	X	5271	-0-	-268	-0-	297	1	4762	3	Y	193	201	1			60
							212	9									
03	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	113	1	5252	3	Y	184	198	1			46
							202	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	3	Y	162	165	1			43
							178	9									
05	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	107	1	5347	3	Y	167	144	1			66
							184	9									
06	5460	X	5111	-0-	-349	-0-	80	1	4887	3	Y	131	163	1			34
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7423	-0-	-1319	-0-	299	1	6815	3	Y	281	260	1			81
							309	9									
02	8033	X	6526	-0-	-1507	-0-	367	1	5887	3	Y	247	255	1			73
							272	9									
03	8060	X	7030	-0-	-1030	-0-	142	1	6605	3	Y	257	270	1			60
							283	9									
04	7800	X	6494	-0-	-1306	-0-	102	1	6139	3	Y	230	233	1			57
							253	9									
05	7843	X	7122	-0-	-721	-0-	134	1	6735	3	Y	230	200	1			87
							253	9									
06	7170	X	4818	-0-	-2352	-0-	74	1	4542	3	Y	184	229	1			42
							202	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	91	1	2067	3	Y	154	142	1			46
							169	9									
02	2726	X	2103	-0-	-623	-0-	116	1	1868	3	Y	108	118	1			36
							119	9									
03	2852	X	2531	-0-	-321	-0-	51	1	2352	3	Y	116	123	1			29
							128	9									
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2224	3	Y	105	106	1			28
							116	9									
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2811	3	Y	125	106	1			47
							138	9									
*06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	3	Y	92	117	1			22
							101	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

01	23126	X	21856	-0-	-1270	-0-	1252	1	20516	3	Y	80	136	1			18
							88	9									
02	21460	X	19770	-0-	-1690	-0-	49	1	19690	3	Y	28	14	1			32
							31	9									
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	1	18551	3	Y	15					15
							17	9									
06	21150	X	19325	-0-	-1825	-0-	884	1	18410	3	Y	28	11	1			32
							31	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

01	14415	X	12533	-0-	-1882	-0-	718	1	11758	3	Y	52	101	1			10
							57	9									
02	13079	X	12524	-0-	-555	-0-	31	1	12429	3	Y	58	23	1			45
							64	9									
03	13981	X	12480	-0-	-1501	-0-	286	1	12050	3	Y	131					176
							144	9									
04	13530	X	12425	-0-	-1105	-0-	331	1	11980	3	Y	104	85	1			195
							114	9									
05	13392	X	12966	-0-	-426	-0-	434	1	12467	3	Y	59					254
							65	9									
06	12960	X	10984	-0-	-1976	-0-	496	1	10310	3	Y	162	191	1			225
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	318	1	7227	3	Y	342	340	1			109
							376	9									
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	422	1	6758	3	Y	287	308	1			88
							316	9									
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	169	1	7718	3	Y	327	341	1			74
							360	9									
04	7680	X	7637	-0-	-43	-0-	118	1	7076	3	Y	403	391	1			86
							443	9									
*05	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	143	1	7121	3	Y	292	249	1			129
							321	9									
06	7980	X	7134	-0-	-846	-0-	110	1	6775	3	Y	226	296	1			57
							249	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7031	-0-	-1990	-0-	282	1	6409	3	Y	309	302	1			96
							340	9									
02	8439	X	6478	-0-	-1961	-0-	363	1	5816	3	Y	272	286	1			82
							299	9									
03	8246	X	6835	-0-	-1411	-0-	138	1	6396	3	Y	274	292	1			64
							301	9									
04	7110	X	6878	-0-	-232	-0-	109	1	6471	3	Y	271	274	1			61
							298	9									
*05	7130	X	6739	-0-	-391	-0-	126	1	6306	3	Y	279	222	1			118
							307	9									
06	6810	X	6255	-0-	-555	-0-	96	1	5919	3	Y	218	280	1			57
							240	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10001	-0-	-880	-0-	403	1	9174	3	Y	385	373	1			118
							424	9									
02	9976	X	9152	-0-	-824	-0-	516	1	8269	3	Y	334	352	1			100
							367	9									
03	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	197	1	9035	3	Y	341	361	1			80
							375	9									
04	9930	X	9119	-0-	-811	-0-	144	1	8650	3	Y	295	305	1			70
							325	9									
*05	10261	X	9310	-0-	-951	-0-	174	1	8707	3	Y	390	298	1			162
							429	9									
06	9690	X	8700	-0-	-990	-0-	133	1	8205	3	Y	329	410	1			79
							362	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	112	1	2532	3	Y	119	125	1			40
							131	9									
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	144	1	2308	3	Y	136	138	1			38
							150	9									
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	58	1	2677	3	Y	119	129	1			28
							131	9									
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	46	1	2770	3	Y	139	137	1			30
							153	9									
*05	3100	N	3191	-0-	91	91	59	1	2964	3	Y	153	119	1			64
							168	9									
*06	3000	N	3187	-0-	187	278	49	1	3009	3	Y	117	151	1			32
							129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4337	-0-	-34	-0-	173	1	3936	3	Y	207	204	1			64
						228	9									
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	230	1	3679	3	Y	187	197	1			54
						206	9									
03	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	87	1	4010	3	Y	213	220	1			47
						234	9									
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	68	1	4109	3	Y	203	205	1			45
						223	9									
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	85	1	4247	3	Y	227	177	1			95
						250	9									
*06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	67	1	4161	3	Y	183	232	1			46
						201	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

01	7657 X	7441	-0-	-216	-0-	296	1	6721	3	Y	385	381	1			122
						424	9									
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	7033	-0-	-167	-0-	108	1	6602	3	Y	294	372	1			80
						323	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

01	7440 X	4629	-0-	-2811	-0-	190	1	4311	3	Y	116	115	1			36
						128	9									
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			24
						112	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

01	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	144	1	3270	3	Y	90	90	1			28
						99	9									
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			21
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	172	1	3903	3	Y	122	122	1			38
							134	9									
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			23
							92	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	100	99	1			32
							110	9									
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	1138	-0-	-632	-0-	17	1	1062	3	Y	54	76	1			17
							59	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

01	5766	X	4774	-0-	-992	-0-	194	1	4422	3	Y	144	138	1			44
							158	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	3	Y	135	131	1			41
							149	9									
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	1911	-0-	-69	-0-	29	1	1786	3	Y	87	115	1			27
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	121	1	2747	3	Y	116	114	1			37
						128	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	189	1	4288	3	Y	166	153	1			47
						183	9									
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	3429	-0-	-1071	-0-	53	1	3245	3	Y	119	150	1			32
						131	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

01	4495 X	4260	-0-	-235	-0-	173	1	3922	3	Y	150	149	1			48
						165	9									
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			31
						145	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	281	1	6386	3	Y	287	279	1			90
						316	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	130	1	2947	3	Y	78	79	1			24
							86	9									
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									

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
01	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	129	1	2938	3	Y	149	147	1			46
							164	9									
02	3799	X	3221	-0-	-578	-0-	179	1	2882	3	Y	145	149	1			42
							160	9									
03	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	73	1	3406	3	Y	167	173	1			36
							184	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	58	1	3520	3	Y	136	139	1			33
							150	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	75	1	3762	3	Y	142	123	1			52
							156	9									
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	54	1	3325	3	Y	145	167	1			30
							160	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	308	1	7002	3	Y	320	309	1			97
							352	9									
02	7453	X	7406	-0-	-47	-0-	415	1	6642	3	Y	317	323	1			91
							349	9									
03	7843	X	7268	-0-	-575	-0-	149	1	6852	3	Y	243	273	1			61
							267	9									
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	109	1	6507	3	Y	244	249	1			56
							268	9									
*05	7905	X	6424	-0-	-1481	-0-	1084	1	5064	3	Y	251	200	1			107
							276	9									
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	101	1	6187	3	Y	217	270	1			53
							239	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2003	-0-	-1283	-0-	79	1	1817	3	Y	97	89	1			27
							107	9									
02	2987	X	1562	-0-	-1425	-0-	86	1	1389	3	Y	79	83	1			23
							87	9									
03	3100	X	1741	-0-	-1359	-0-	35	1	1608	3	Y	89	92	1			20
							98	9									
04	2850	X	1401	-0-	-1449	-0-	22	1	1299	3	Y	73	75	1			18
							80	9									
05	2015	X	1517	-0-	-498	-0-	28	1	1405	3	Y	76	66	1			28
							84	9									
*06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2436	3	Y	72	85	1			15
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	321	1	7325	3	Y	287	284	1			89
							316	9									
02	7714	X	7094	-0-	-620	-0-	400	1	6423	3	Y	246	261	1			74
							271	9									
03	8029	X	7259	-0-	-770	-0-	147	1	6829	3	Y	257	272	1			59
							283	9									
04	7710	X	6712	-0-	-998	-0-	105	1	6351	3	Y	233	236	1			56
							256	9									
05	7967	X	6841	-0-	-1126	-0-	129	1	6467	3	Y	223	196	1			83
							245	9									
06	7710	X	6524	-0-	-1186	-0-	101	1	6186	3	Y	215	253	1			45
							237	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	197	1	4498	3	Y	159	153	1			46
							175	9									
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									

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
01	5177	X	4787	-0-	-390	-0-	193	1	4411	3	Y	166	163	1			54
							183	9									
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									

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
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	200	1	4579	3	Y	182	171	1			54
							200	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	132	1	3002	3	Y	130	134	1			46
						143	9									
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									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

01	5239 X	4257	-0-	-982	-0-	173	1	3945	3	Y	126	122	1			40
						139	9									
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									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

01	19282 X	17096	-0-	-2186	-0-	984	1	16112	3	Y	-0-					-0-
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									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

01	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	222	1	5076	3	Y	238	233	1			75
						262	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2858	-0-	-955	-0-	113	1	2580	3	Y	150	152	1			49
						165	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

01	8370 X	7853	-0-	-517	-0-	314	1	7125	3	Y	376	364	1			115
						414	9									
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			62
						285	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

01	3503 X	3044	-0-	-459	-0-	125	1	2840	3	Y	72	72	1			24
						79	9									
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									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	3	Y	154	152	1			50
						169	9									
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			30
						149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3843	-0-	-1458	-0-	152	1	3456	3	Y	214	215	1			70
							235	9									
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									

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
01	8618	X	6843	-0-	-1775	-0-	278	1	6305	3	Y	236	232	1			74
							260	9									
02	7975	X	7136	-0-	-839	-0-	405	1	6480	3	Y	228	236	1			66
							251	9									
03	8463	X	7352	-0-	-1111	-0-	151	1	6936	3	Y	241	253	1			54
							265	9									
04	7530	X	7092	-0-	-438	-0-	112	1	6718	3	Y	238	239	1			53
							262	9									
05	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	135	1	6774	3	Y	268	215	1			106
							295	9									
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	104	1	6330	3	Y	699	660	1			145
							769	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5920	-0-	-559	-0-	242	1	5500	3	Y	162	157	1			52
							178	9									
02	5945	X	5437	-0-	-508	-0-	311	1	4974	3	Y	138	146	1			44
							152	9									
03	5952	X	5709	-0-	-243	-0-	117	1	5434	3	Y	144	152	1			36
							158	9									
04	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	86	1	5128	3	Y	125	129	1			32
							138	9									
05	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	107	1	5338	3	Y	162	130	1			64
							178	9									
06	5730	X	4637	-0-	-1093	-0-	72	1	4457	3	Y	98	135	1			27
							108	9									

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	147	1	3340	3	Y	126	124	1			40
							139	9									
02	3625	X	3313	-0-	-312	-0-	188	1	3006	3	Y	108	115	1			33
							119	9									
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	70	1	3217	3	Y	160	159	1			34
							176	9									
04	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	51	1	3104	3	Y	100	109	1			25
							110	9									
*05	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	621	1	2666	3	Y	123	100	1			48
							135	9									
06	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	49	1	2978	3	Y	82	109	1			17
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	145	142	1			46
							160	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	140	1	2240	3	Y	125	133	1			38
							138	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	53	1	2455	3	Y	136	142	1			32
							150	9									
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	40	1	2395	3	Y	138	139	1			31
							152	9									
*05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	431	1	1960	3	Y	145	116	1			60
							160	9									
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	35	1	2197	3	Y	114	145	1			26
							125	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	936	-0-	-2598	-0-	31	1	707	3	Y	180	175	1			55
							198	9									
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									

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
01	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	232	1	5285	3	Y	207	206	1			66
							228	9									
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									

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
01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	120	1	2718	3	Y	167	166	1			53
							184	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	247	1	5632	3	Y	194	187	1			57
							213	9									
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									

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
01	7347	X	6556	-0-	-791	-0-	269	1	6101	3	Y	169	172	1			60
							186	9									
02	6786	X	6060	-0-	-726	-0-	346	1	5542	3	Y	156	164	1			52
							172	9									
03	7130	X	6376	-0-	-754	-0-	131	1	6046	3	Y	181	187	1			46
							199	9									
04	6540	X	5993	-0-	-547	-0-	96	1	5721	3	Y	160	164	1			42
							176	9									
05	6758	X	5741	-0-	-1017	-0-	110	1	5520	3	Y	101	95	1			48
							111	9									
06	6330	X	5607	-0-	-723	-0-	87	1	5347	3	Y	157	166	1			39
							173	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	222	1	5041	3	Y	159	161	1			54
							175	9									
02	5713	X	4557	-0-	-1156	-0-	260	1	4162	3	Y	123	136	1			41
							135	9									
03	6045	X	4766	-0-	-1279	-0-	98	1	4517	3	Y	137	144	1			34
							151	9									
04	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	69	1	4192	3	Y	125	127	1			32
							138	9									
05	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	80	1	4024	3	Y	130	106	1			56
							143	9									
06	5250	X	4088	-0-	-1162	-0-	62	1	3919	3	Y	97	125	1			28
							107	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8213	-0-	-219	-0-	326	1	7408	3	Y	435	422	1			133
							479	9									
02	8004	X	7681	-0-	-323	-0-	426	1	6831	3	Y	385	405	1			113
							424	9									
03	8556	X	8325	-0-	-231	-0-	169	1	7717	3	Y	399	423	1			89
							439	9									
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	129	1	7731	3	Y	348	360	1			77
							383	9									
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	157	1	7786	3	Y	395	307	1			165
							435	9									
06	7950	X	7600	-0-	-350	-0-	116	1	7142	3	Y	311	399	1			77
							342	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	172	1	3906	3	Y	107	108	1			47
							118	9									
02	4234	X	3781	-0-	-453	-0-	215	1	3450	3	Y	105	109	1			43
							116	9									
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	79	1	3636	3	Y	121	124	1			40
							133	9									
04	4380	X	3255	-0-	-1125	-0-	50	1	3081	3	Y	113	114	1			39
							124	9									
05	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	52	1	2611	3	Y	90	89	1			40
							99	9									
06	4050	X	2726	-0-	-1324	-0-	42	1	2589	3	Y	86	104	1			22
							95	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

01	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	207	1	4702	3	Y	175	181	1			59
							193	9									
02	5046	X	4225	-0-	-821	-0-	241	1	3853	3	Y	119	137	1			41
							131	9									
03	5487	X	4171	-0-	-1316	-0-	86	1	3917	3	Y	153	159	1			35
							168	9									
04	5310	X	3930	-0-	-1380	-0-	61	1	3704	3	Y	150	151	1			34
							165	9									
05	5487	X	3793	-0-	-1694	-0-	71	1	3550	3	Y	156	127	1			63
							172	9									
06	4950	X	3513	-0-	-1437	-0-	54	1	3316	3	Y	130	161	1			32
							143	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

01	2542	X	2312	-0-	-230	-0-	94	1	2132	3	Y	78	79	1			27
							86	9									
02	2378	X	1884	-0-	-494	-0-	107	1	1711	3	Y	60	66	1			21
							66	9									
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	63	1	2917	3	Y	102	100	1			23
							112	9									
04	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	33	1	1917	3	Y	74	78	1			19
							81	9									
05	2325	X	1846	-0-	-479	-0-	35	1	1726	3	Y	77	67	1			29
							85	9									
06	2250	X	1760	-0-	-490	-0-	26	1	1678	3	Y	51	69	1			11
							56	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

01	7812	X	6966	-0-	-846	-0-	283	1	6423	3	Y	236	230	1			71
							260	9									
02	7308	X	6681	-0-	-627	-0-	380	1	6081	3	Y	200	212	1			59
							220	9									
03	7378	X	7153	-0-	-225	-0-	145	1	6710	3	Y	271	273	1			57
							298	9									
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	106	1	6341	3	Y	235	240	1			52
							259	9									
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	125	1	6248	3	Y	230	190	1			92
							253	9									
06	6900	X	6403	-0-	-497	-0-	99	1	6076	3	Y	207	250	1			49
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	151	1	3440	3	Y	189	187	1			58
						208	9									
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	224	1	3585	3	Y	179	186	1			51
						197	9									
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	91	1	4211	3	Y	206	212	1			45
						227	9									
04	4110 X	4076	-0-	-34	-0-	63	1	3814	3	Y	181	185	1			41
						199	9									
05	4278 X	3492	-0-	-786	-0-	65	1	3249	3	Y	162	136	1			67
						178	9									
06	4140 X	2426	-0-	-1714	-0-	38	1	2313	3	Y	68	114	1			21
						75	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	189	1	4307	3	Y	127	125	1			46
						140	9									
02	4553 X	4274	-0-	-279	-0-	244	1	3909	3	Y	110	118	1			38
						121	9									
03	4867 X	4368	-0-	-499	-0-	90	1	4145	3	Y	121	126	1			33
						133	9									
04	4620 X	4352	-0-	-268	-0-	68	1	4115	3	Y	154	149	1			38
						169	9									
05	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	87	1	4351	3	Y	183	143	1			78
						201	9									
*06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	71	1	4404	3	Y	145	181	1			42
						160	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	4656	-0-	-1451	-0-	191	1	4340	3	Y	114	116	1			40
						125	9									
02	5713 X	2666	-0-	-3047	-0-	152	1	2439	3	Y	68	81	1			27
						75	9									
03	5983 X	2790	-0-	-3193	-0-	57	1	2647	3	Y	78	83	1			22
						86	9									
04	4980 X	4444	-0-	-536	-0-	71	1	4274	3	Y	90	89	1			23
						99	9									
05	5146 X	4351	-0-	-795	-0-	83	1	4159	3	Y	99	82	1			40
						109	9									
06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	59	1	3632	3	Y	128	139	1			29
						141	9									

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
01	6882 X	6659	-0-	-223	-0-	273	1	6189	3	Y	179	173	1			55
						197	9									
02	6322 X	6090	-0-	-232	-0-	348	1	5568	3	Y	158	166	1			47
						174	9									
03	6851 X	6133	-0-	-718	-0-	126	1	5834	3	Y	157	167	1			37
						173	9									
04	6630 X	5928	-0-	-702	-0-	95	1	5644	3	Y	172	171	1			38
						189	9									
05	6851 X	6382	-0-	-469	-0-	121	1	6048	3	Y	194	158	1			74
						213	9									
06	6450 X	5975	-0-	-475	-0-	92	1	5720	3	Y	148	189	1			33
						163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7326	-0-	-734	-0-	298 255	1 9	6773	3	Y	232	228	1			72
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

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
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	293 182	1 9	6659	3	Y	165	160	1			52
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	360 158	1 9	5769	3	Y	144	152	1			44
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	150 196	1 9	6903	3	Y	178	182	1			40
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	112 177	1 9	6680	3	Y	161	164	1			37
05	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	140 180	1 9	6958	3	Y	164	130	1			71
*06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	110 146	1 9	6805	3	Y	133	168	1			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
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	255 266	1 9	5797	3	Y	242	240	1			76
02	6148	X	5593	-0-	-555	-0-	315 232	1 9	5046	3	Y	211	224	1			63
03	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	124 254	1 9	5687	3	Y	231	243	1			51
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	92 279	1 9	5506	3	Y	254	251	1			54
05	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	112 572	1 9	5624	3	Y	520	370	1			204
06	6120	X	5671	-0-	-449	-0-	86 273	1 9	5312	3	Y	248	384	1			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
01	10602	X	6511	-0-	-4091	-0-	266 210	1 9	6035	3	Y	191	188	1			60
02	9918	X	5962	-0-	-3956	-0-	338 205	1 9	5419	3	Y	186	191	1			55
03	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	129 209	1 9	5951	3	Y	190	200	1			45
04	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	98 172	1 9	5829	3	Y	156	162	1			39
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	117 211	1 9	5844	3	Y	192	148	1			83
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	90 198	1 9	5543	3	Y	180	216	1			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	323	1	7338	3	Y	354	317	1			99
							389	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

01	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	182	1	4139	3	Y	218	210	1			61
							240	9									
02	4582	X	4219	-0-	-363	-0-	235	1	3769	3	Y	195	203	1			53
							215	9									
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	91	1	4171	3	Y	224	231	1			46
							246	9									
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	69	1	4193	3	Y	211	214	1			43
							232	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4273	3	Y	220	173	1			90
							242	9									
06	4410	X	4366	-0-	-44	-0-	66	1	4107	3	Y	175	224	1			41
							193	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

01	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	115	1	2616	3	Y	133	135	1			49
							146	9									
02	3016	X	2602	-0-	-414	-0-	145	1	2315	3	Y	129	135	1			43
							142	9									
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	54	1	2468	3	Y	118	127	1			34
							130	9									
04	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	39	1	2323	3	Y	146	143	1			37
							161	9									
05	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	22	1	1114	3	Y	145	115	1			67
							160	9									
06	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	35	1	2153	3	Y	139	167	1			39
							153	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

01	7595	X	6790	-0-	-805	-0-	271	1	6156	3	Y	330	325	1			93
							363	9									
02	7105	X	6209	-0-	-896	-0-	347	1	5554	3	Y	280	299	1			74
							308	9									
03	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	128	1	5915	3	Y	310	325	1			59
							341	9									
04	6810	X	5624	-0-	-1186	-0-	87	1	5219	3	Y	289	294	1			54
							318	9									
05	6851	X	5670	-0-	-1181	-0-	105	1	5228	3	Y	306	229	1			131
							337	9									
06	6570	X	5664	-0-	-906	-0-	86	1	5299	3	Y	254	320	1			65
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	140	1	3186	3	Y	98	97	1			39
							108	9									
02	3712	X	3080	-0-	-632	-0-	176	1	2814	3	Y	82	88	1			33
							90	9									
03	3968	X	3391	-0-	-577	-0-	70	1	3203	3	Y	107	109	1			31
							118	9									
04	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	52	1	3136	3	Y	105	105	1			31
							116	9									
*05	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	582	1	2655	3	Y	105	92	1			44
							116	9									
06	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	48	1	2963	3	Y	90	112	1			39
							99	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	133	1	3022	3	Y	205	195	1			64
							226	9									
02	3567	X	3264	-0-	-303	-0-	178	1	2864	3	Y	202	205	1			61
							222	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	73	1	3412	3	Y	233	241	1			53
							256	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	54	1	3268	3	Y	212	211	1			54
							233	9									
05	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	63	1	3165	3	Y	195	172	1			77
							215	9									
06	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	50	1	3040	3	Y	164	201	1			40
							180	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1805	3	Y	96	90	1			30
							106	9									
02	1914	N	1847	-0-	-67	-0-	103	1	1661	3	Y	75	81	1			24
							83	9									
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	38	1	1784	3	Y	125	123	1			26
							138	9									
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	29	1	1752	3	Y	103	103	1			26
							113	9									
05	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	34	1	1687	3	Y	127	106	1			47
							140	9									
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	27	1	1627	3	Y	105	128	1			24
							116	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

01	5766	X	5596	-0-	-170	-0-	224	1	5122	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
02	5394	X	5145	-0-	-249	-0-	288	1	4628	3	Y	208	216	1			67
							229	9									
03	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	110	1	5121	3	Y	226	236	1			57
							249	9									
04	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	82	1	4945	3	Y	187	192	1			52
							206	9									
05	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	100	1	5036	3	Y	182	161	1			73
							200	9									
06	5430	X	4979	-0-	-451	-0-	77	1	4719	3	Y	166	198	1			41
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	225	1	5152	3	Y	158	156	1			50
							174	9									
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4702	3	Y	136	144	1			42
							150	9									
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	111	1	5147	3	Y	149	157	1			34
							164	9									
04	5370	X	4989	-0-	-381	-0-	79	1	4765	3	Y	132	134	1			32
							145	9									
05	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	93	1	4688	3	Y	128	113	1			47
							141	9									
06	5370	X	4433	-0-	-937	-0-	69	1	4243	3	Y	110	134	1			23
							121	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

01	6448	X	6429	-0-	-19	-0-	258	1	5884	3	Y	261	256	1			80
							287	9									
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									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

01	25172	X	19868	-0-	-5304	-0-	1143	1	18725	3	N	-0-					15
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

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	240	1	5485	3	Y	226	225	1			74
							249	9									
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									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

01	45167	X	42349	-0-	-2818	-0-	2437	1	39912	3	Y	-0-					5
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300 X	35923	-0-	-4377	-0-	2067	1	33856	3	Y	-0-					4
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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

01	45508 X	42222	-0-	-3286	-0-	2429	1	39793	3	Y	-0-					6
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

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

01	15872 X	14706	-0-	-1166	-0-	600	1	13646	3	Y	418	408	1			131
						460	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

01	18073 X	17238	-0-	-835	-0-	704	1	16013	3	Y	474	466	1			148
						521	9									
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									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

01	15841 X	14976	-0-	-865	-0-	615	1	14018	3	Y	312	282	1			82
						343	9									
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									

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
01	14725	X	14042	-0-	-683	-0-	568 512	1 9	12962	3	Y	465	444	1			143
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

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
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	435 388	1 9	9941	3	Y	353	354	1			113
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

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
01	5022	X	1279	-0-	-3743	-0-	47 157	1 9	1075	3	Y	143	163	1			61
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

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
01	10323	X	9396	-0-	-927	-0-	381 311	1 9	8704	3	Y	283	279	1			88
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

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
01	22785	X	20505	-0-	-2280	-0-	847	1	19241	3	Y	379	368	1			121
							417	9									
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									

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
01	19623	X	18254	-0-	-1369	-0-	735	1	16714	3	Y	732	722	1			230
							805	9									
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									

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
01	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	686	1	15653	3	Y	628	619	1			201
							691	9									
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									

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
01	13330	X	12771	-0-	-559	-0-	506	1	11542	3	Y	657	629	1			194
							723	9									
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									

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
01	8587	X	5633	-0-	-2954	-0-	229	1	5205	3	Y	181	181	1			58
							199	9									
02	7743	X	6213	-0-	-1530	-0-	351	1	5622	3	Y	218	216	1			60
							240	9									
03	7347	X	6223	-0-	-1124	-0-	128	1	5887	3	Y	189	206	1			43
							208	9									
04	7110	X	6041	-0-	-1069	-0-	96	1	5711	3	Y	213	210	1			46
							234	9									
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	125	1	6283	3	Y	226	183	1			89
							249	9									
06	6420	X	6244	-0-	-176	-0-	97	1	5958	3	Y	172	220	1			41
							189	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	18609	-0-	-1479	-0-	746	1	17036	3	Y	752	742	1			238
							827	9									
02	18560	X	17010	-0-	-1550	-0-	955	1	15333	3	Y	656	692	1			202
							722	9									
03	19840	X	17777	-0-	-2063	-0-	359	1	16673	3	Y	677	718	1			161
							745	9									
04	18360	X	17009	-0-	-1351	-0-	267	1	16075	3	Y	606	614	1			153
							667	9									
05	18662	X	17135	-0-	-1527	-0-	322	1	16147	3	Y	605	528	1			230
							666	9									
06	18000	X	16058	-0-	-1942	-0-	248	1	15199	3	Y	555	662	1			123
							611	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	17784	-0-	-2893	-0-	727	1	16536	3	Y	474	463	1			145
							521	9									
02	19082	X	16211	-0-	-2871	-0-	925	1	14822	3	Y	422	444	1			123
							464	9									
03	19375	X	16597	-0-	-2778	-0-	344	1	15769	3	Y	440	465	1			98
							484	9									
04	17280	X	15833	-0-	-1447	-0-	251	1	15108	3	Y	431	435	1			94
							474	9									
05	17856	X	16065	-0-	-1791	-0-	306	1	15265	3	Y	449	356	1			187
							494	9									
06	17220	X	14673	-0-	-2547	-0-	228	1	14053	3	Y	356	456	1			87
							392	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9235	-0-	-96	-0-	381	1	8652	3	Y	184	179	1			58
							202	9									
02	8758	X	8460	-0-	-298	-0-	485	1	7763	3	Y	193	195	1			56
							212	9									
03	9362	X	8400	-0-	-962	-0-	174	1	8009	3	Y	197	206	1			47
							217	9									
04	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	129	1	7700	3	Y	188	190	1			45
							207	9									
05	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	156	1	7749	3	Y	197	155	1			87
							217	9									
06	8940	X	6662	-0-	-2278	-0-	105	1	6417	3	Y	127	176	1			38
							140	9									

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
01	18724 X	17400	-0-	-1324	-0-	713	1	16208	3	Y	435	430	1			136
						479	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

01	6820 X	4462	-0-	-2358	-0-	182	1	4142	3	Y	125	130	1			42
						138	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

01	15624 X	14312	-0-	-1312	-0-	587	1	13359	3	Y	333	328	1			102
						366	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

01	15128 X	14455	-0-	-673	-0-	594	1	13509	3	Y	320	317	1			99
						352	9									
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									

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
01	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	482 122	1 9	10941	3	Y	111	105	1			38
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

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
01	15655	X	14846	-0-	-809	-0-	614 296	1 9	13936	3	Y	269	265	1			86
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

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
01	10044	X	9408	-0-	-636	-0-	386 254	1 9	8768	3	Y	231	229	1			76
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

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
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	410 211	1 9	9326	3	Y	192	189	1			60
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23963 X	22416	-0-	-1547	-0-	917	1	20847	3	Y	593	587	1			186
						652	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	17368	-0-	-1697	-0-	709	1	16109	3	Y	500	498	1			156
							550	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2635	X	2155	-0-	-480	-0-	85	1	1951	3	Y	108	108	1			34
							119	9									
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									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

01	44299	X	8038	-0-	-36261	-0-	439	1	7599	3	Y	-0-					2
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	35450	-0-	-3430	-0-	3261	1	32188	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	41568	-0-	-5490	-0-	2271	1	39297	3	Y	-0-					4
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-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 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
01	59861	X	50664	-0-	-9197	-0-	2768	1	47896	3	Y	-0-					2
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-

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
01	19561	X	17124	-0-	-2437	-0-	980	1	16046	3	Y	89	59	1			33
							98	9									
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									

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
01	21762	X	17008	-0-	-4754	-0-	970	1	15896	3	Y	129	313	1			173
							142	9									
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									

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
01	13144	X	11339	-0-	-1805	-0-	462	1	10486	3	Y	355	350	1			112
							391	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	20894 X	18876	-0-	-2018	-0-	763	1	17361	3	Y	684	685	1			217
						752	9									
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									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

01	20708 X	18720	-0-	-1988	-0-	751	1	17072	3	Y	815	810	1			255
						897	9									
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									

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

01	25885 X	21308	-0-	-4577	-0-	864	1	19634	3	Y	736	741	1			236
						810	9									
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									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

01	25234 X	20880	-0-	-4354	-0-	846	1	19232	3	Y	729	732	1			229
						802	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	79	1	5978	2	N	171	186	1			239
							188	9									
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

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
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	79	1	3797	2	N	161					334
							177	9									
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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			20
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

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	417	62	1			437
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

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-	62	1			20
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC 681493

CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	61	62	0			2
							67	9									
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-

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
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1295	3	Y	217	219	0			7
							239	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	114	1			190
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	262	0			8
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

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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	439	440	0			14
							483	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0			3
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-

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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	25	3	Y	63	68	0			5
							69	9									
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-

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	177	180	0			13
							195	9									
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

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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	133	1	919	3	Y	130	133	0			9
							143	9									
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

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
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	179	185	0			6
							197	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
01	3906	X	3013	-0-	-893	-0-	141	1	2411	3	Y	419	421	0			13
							461	9									
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

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
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	Y	295	297	0			9
							325	9									
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

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
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	189	1	3224	3	Y	345	346	0			11
							380	9									
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

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
01	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	212	1	3619	3	Y	545	546	0			17
							600	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
01	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	231	1	3946	3	Y	634	635	0			20
							697	9									
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

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
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	612	610	0			19
							673	9									
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

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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	566	565	0			18
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

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
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	197	197	0	1	1	8
							1	4	217	9							
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

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
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	303	1	216	3	Y	208	229	1			358
							229	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	53	1	364	3	Y	86	93	0			6
							95	9									
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-

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
01	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	470	1	8025	3	Y	1458	1458	0			46
							1604	9									
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

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
01	26691	X	21536	-0-	-5155	-0-	1110	1	18956	3	Y	1335	1345	0			42
							1	4	1469	9							
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

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
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	95	1	1624	3	Y	288	288	0			9
							317	9									
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

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
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	192	1	3278	3	Y	832	833	0			26
							915	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	474	1	338	3	Y	168	181	1			273
							185	9									
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

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	505	509	0			16
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

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

01	4991	X	2010	-0-	-2981	-0-	97	1	1658	3	Y	232	235	0			7
							255	9									
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

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

01	6045	X	5070	-0-	-975	-0-	245	1	4188	3	Y	579	581	0			18
							637	9									
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

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	3	Y	316	315	0			10
							348	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	3	Y	457	456	0	3	1	20
							3	4	503	9							
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

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
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	746	742	0	5	1	32
							5	4	821	9							
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

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
01	2356	X	2273	-0-	-83	-0-	248	1	1736	3	Y	263	243	1			174
							289	9									
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

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
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	369	370	0	3	1	16
							3	4	406	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	801	3	Y	181	180	0	1	1	8
							1	4	199	9							
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

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
01	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	108	1	1844	3	Y	682	682	0			21
							750	9									
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

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
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	193	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
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-

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
01	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	560	1	3873	3	Y	1110	1132	0			81
							1221	9									
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

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
01	7285	X	7097	-0-	-188	-0-	740	1	5115	3	Y	1129	1145	0			82
							1242	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1226	1	8474	3	Y	1150	1165	0			84
							1265	9									
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

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
01	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	628	1	4340	3	Y	888	904	0			65
							977	9									
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

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
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	484	1	3346	3	Y	895	914	0			65
							985	9									
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

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
01	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	1858	1	31736	3	Y	3958	3965	0			124
							1	4	4354	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	793	1	13544	3	Y	1979	1984	0			62
							1	4	2177	9							
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

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
01	17980	X	15191	-0-	-2789	-0-	748	1	12783	3	Y	1508	1520	0			47
							1	4	1659	9							
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

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
01	34602	X	34602	-0-	-0-	-0-	2283	1	29243	3	Y	2749	2711	0	52	1	123
							52	4	3024	9							
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

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
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	2671	1	34212	3	Y	3636	3598	0	62	1	162
							61	4	4000	9							
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

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
01	24831	X	24208	-0-	-623	-0-	1605	1	20557	3	Y	1826	1794	0	37	1	82
							37	4	2009	9							
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

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
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	615	1	10502	3	Y	1082	1066	0			34
							1190	9									
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

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
01	14043	X	11529	-0-	-2514	-0-	556	1	9501	3	Y	1338	1345	0			42
							1472	9									
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

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
01	7192	X	6047	-0-	-1145	-0-	276	1	4708	3	Y	966	974	0			30
							1063	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18477	-0-	-3161	-0-	932	1	15920	3	Y	1476	1482	0			46
							1	4	1624	9							
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

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
01	63209	X	58421	-0-	-4788	-0-	2905	1	49629	3	Y	5350	5380	0			168
							2	4	5885	9							
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

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
01	101170	X	101170	-0-	-0-	-0-	4898	1	83666	3	Y	11456	11543	0			360
							4	4	12602	9							
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

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
01	98267	X	98267	-0-	-0-	-0-	4761	1	81333	3	Y	11064	11125	0			347
							3	4	12170	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99692	X	99692	-0-	-0-	-0-	4732	1	80834	3	Y	12839	12921	0			403
							3	4	14123	9							
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

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
01	49042	X	40048	-0-	-8994	-0-	2474	1	31687	3	Y	5300	5249	0	57	1	231
							57	4	5830	9							
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

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
01	44609	X	43000	-0-	-1609	-0-	2693	1	34491	3	Y	5231	5214	0	63	1	229
							62	4	5754	9							
02	41731	X	37922	-0-	-3809	-0-	2462	1	30778	3	Y	4256	4178	0	58	1	249
							4682	9									
03	44609	X	36162	-0-	-8447	-0-	2581	1	29340	3	Y	3855	3780	0	92	1	232
							4241	9									
04	43170	X	21821	-0-	-21349	-0-	1561	1	17884	3	Y	2160	2089	0	115	1	188
							2376	9									
05	44609	X	-0-	-0-	-44609	-0-					Y	-0-					188
06	41610	X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-					188

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45530	X	45530	-0-	-0-	-0-	2833	1	36279	3	Y	5775	5758	0	66	1	252
							65	4	6353	9							
02	42485	X	38543	-0-	-3942	-0-	2478	1	30988	3	Y	4615	4540	0	59	1	268
							5077	9									
03	45415	X	35949	-0-	-9466	-0-	2539	1	28869	3	Y	4128	4057	0	93	1	246
							4541	9									
04	43950	X	21550	-0-	-22400	-0-	1537	1	17609	3	Y	2185	2128	0	113	1	190
							2404	9									
05	45415	X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					190
06	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	-0-					190

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

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

CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

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

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

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

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

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	212	1	213	3	Y	120	129	0			16
						132	9									
02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	2655	258	1	1726	3	Y	104	86	0			34
						114	9									
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	4918	267	1	1874	3	Y	111	123	0			22
						122	9									
*04	DLQ G-10	2006	-0-	2006	6924	257	1	1641	3	Y	98	104	0			16
						108	9									
05	DLQ G-10	2152	-0-	2152	9076	241	1	1789	3	Y	111	104	0			23
						122	9									
06	DLQ G-10	2138	-0-	2138	11214	190	1	1941	3	Y	6					29
						7	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

01	3100 N	3089	-0-	-11	1819	150	1	2799	2	Y	125	126	0			3
						2	4	138	9							
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	80	82	0			2
						88	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	145	151	0			4
							1	4	160	9							
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							

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
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	129	1	2396	2	Y	376	382	0			10
							1	4	414	9							
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							

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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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-

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
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	2	Y	113	113	0			3
						2	4	124	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	39	38	0			1
						1	4	43	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	2	Y	355	374	0			9
						2	4	391	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	136	1	2533	2	Y	54	56	0			1
						2	4	59	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1220	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
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-

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
01	6432	X	4704	-0-	-1728	-0-	234	1	4360	2	Y	97	98	0			2
							3	4	107	9							
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							

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
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	198	1	3686	2	Y	301	318	0			8
							2	4	331	9							
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							

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
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	229	1	4274	2	Y	435	437	0			11
							3	4	479	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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-

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
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	49	51	0			1
							2	4	54	9							
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							

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
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	271	1	5038	2	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1306	2	Y	149	148	0			4
							1	4	164	9							
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							

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
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1609	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
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-

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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	67	68	0			2
							74	9									
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-

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
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	33	36	0			1
							1	4	36	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1429	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
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-

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
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	173	1	3213	2	Y	36	38	0			1
							2	4	40	9							
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							

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
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	240	1	4460	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
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-

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
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	255	1	4740	2	Y	165	169	0			4
							3	4	182	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
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							

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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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-

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
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	203	1	3775	2	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	1525	1	28373	2	Y	1046	1048	0			27
							18	4	1151	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	405	1	7537	2	N	3236	3206	0			83
							5	4	3560	9							
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							

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
01	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	916	1	17054	2	N	928	933	0			24
							11	4	1021	9							
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							

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
01	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	532	1	9901	2	Y	1658	1652	0			43
							6	4	1824	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1020	1	18975	2	Y	1556	1561	0			40
							12	4	1712	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	224	1	4162	2	Y	332	329	0			9
							2	4	365	9							
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

01	38006	X	35197	-0-	-2809	-0-	1630	1	30318	2	N	2937	2952	0			76
							18	4	3231	9							
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							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

01	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	940	1	17493	2	Y	1960	1998	0			50
							11	4	2156	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
01	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	1036	1	19275	2	Y	3457	3442	0			89
							12	4	3803	9							
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							

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
01	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	790	1	14701	2	Y	858	875	0			22
							9	4	944	9							
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							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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	-0-	1	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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

BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

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	3801	-0-	-69	-0-	204	1	3340	2	Y	234	207	0	26	1	30
						257	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									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

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-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

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	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	583	1	10063	2	Y	-0-	202	0			107
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

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

01	2449 X	2214	-0-	-235	-0-	111	1	1962	2	Y	128	118	0	15	1	19
						141	9									
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	2	Y	148	135	0	10	1	22
						163	9									
03	2728 X	2216	-0-	-512	-0-	115	1	1965	2	Y	124	111	0	21	1	14
						136	9									
04	2640 X	1983	-0-	-657	-0-	106	1	1733	2	Y	131	115	0	13	1	17
						144	9									
05	2728 X	1072	-0-	-1656	-0-	58	1	947	2	Y	61	49	0	11	1	18
						67	9									
*06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	163	1	2314	2	Y	107	103	0	7	1	15
						118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	140	1	2549	2	Y	226	204	0	20	1	33
							249	9									
02	2987	X	2677	-0-	-310	-0-	131	1	2327	2	Y	199	184	0	18	1	30
							219	9									
03	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	146	1	2525	2	Y	233	208	0	28	1	27
							256	9									
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	146	1	2391	2	Y	224	198	0	24	1	29
							246	9									
05	2976	X	2438	-0-	-538	-0-	134	1	2149	2	Y	141	109	0	19	1	42
							155	9									
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	168	1	2388	2	Y	198	196	0	15	1	29
							218	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

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									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

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									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

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									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

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									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

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	3559	-0-	-99	-0-	204	1	3256	2	Y	90	68	0	9	1	27
							99	9									
06	3600	X	3199	-0-	-401	-0-	205	1	2864	2	Y	118	118	0	10	1	17
							130	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

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									

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
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	3674	-0-	-697	-0-	199	1	3210	2	Y	241	182	0	23	1	72
						265	9									
06	4200 X	3943	-0-	-257	-0-	241	1	3382	2	Y	291	295	0	26	1	42
						320	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

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-	26	0	14	1	-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

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	5943	-0-	-507	-0-	381	1	5389	2	Y	157	161	0	16	1	23
						173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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	7489	-0-	-261	-0-	434	1	6968	2	Y	79	60	0	8	1	24
						87	9									
06	7500 X	7366	-0-	-134	-0-	481	1	6789	2	Y	87	89	0	9	1	13
						96	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

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									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

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	5689	-0-	-232	-0-	331	1	5289	2	Y	63	48	0	6	1	19
						69	9									
06	5580 X	5482	-0-	-98	-0-	358	1	5055	2	Y	63	66	0	7	1	9
						69	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	112 342	1 9	1969	2	Y	311	281	0	27	1	45
02	2320 X	1995	-0-	-325	-0-	91 261	1 9	1643	2	Y	237	222	0	25	1	35
03	2480 X	2020	-0-	-460	-0-	98 287	1 9	1635	2	Y	261	233	0	33	1	30
04	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	106 229	1 9	1748	2	Y	208	185	0	26	1	27
05	2449 X	1775	-0-	-674	-0-	93 194	1 9	1488	2	Y	176	133	0	18	1	52
06	2340 X	392	-0-	-1948	-0-	23 54	1 9	315	2	Y	49	75	0	19	1	7

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

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-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

01	18786 X	17633	-0-	-1153	-0-	914 88	1 9	16631	2	Y	80	72	0	7	1	12
02	17574 X	16003	-0-	-1571	-0-	851 75	1 9	15077	2	Y	68	64	0	6	1	10
03	18631 X	17411	-0-	-1220	-0-	951 67	1 9	16393	2	Y	61	54	0	10	1	7
04	17130 X	16454	-0-	-676	-0-	941 74	1 9	15439	2	Y	67	59	0	6	1	9
05	17701 X	14872	-0-	-2829	-0-	866 48	1 9	13958	2	Y	44	34	0	6	1	13
06	17070 X	7951	-0-	-9119	-0-	524 21	1 9	7406	2	Y	19	24	0	5	1	3

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

01	10106 X	9666	-0-	-440	-0-	494 206	1 9	8966	2	Y	187	163	0	4	1	27
02	9251 X	9045	-0-	-206	-0-	473 156	1 9	8416	2	Y	142	133	0	15	1	21
03	9827 X	9551	-0-	-276	-0-	516 124	1 9	8911	2	Y	113	101	0	20	1	13
04	9450 X	9106	-0-	-344	-0-	517 109	1 9	8480	2	Y	99	88	0	11	1	13
05	9765 X	9451	-0-	-314	-0-	549 72	1 9	8830	2	Y	65	50	0	9	1	19
06	9360 X	8976	-0-	-384	-0-	589 61	1 9	8326	2	Y	55	59	0	7	1	8

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

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

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

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

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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

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
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									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

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									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	148 506	1 9	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67
02	2842 X	2363	-0-	-479	-0-	106 395	1 9	1862	2	Y	359	336	0	36	1	54
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	162 520	1 9	2783	2	Y	473	422	0	50	1	55
04	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	156 513	1 9	2542	2	Y	466	412	0	48	1	61
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	196 435	1 9	3192	2	Y	395	298	0	40	1	118
*06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	209 530	1 9	2970	2	Y	482	487	0	43	1	70

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	216 101	1 9	3923	2	Y	92	84	0	9	1	13
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	218 81	1 9	3871	2	Y	74	69	0	7	1	11
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	238 85	1 9	4102	2	Y	77	69	0	10	1	9
04	4200 X	4196	-0-	-4	-0-	235 79	1 9	3882	2	Y	72	64	0	8	1	9
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	234 63	1 9	3781	2	Y	57	43	0	6	1	17
06	4320 X	3770	-0-	-550	-0-	244 68	1 9	3458	2	Y	62	64	0	6	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

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

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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

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
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	1451	-0-	-1999	-0-	77	1	1296	2	Y	71	64	0	10	1	9
							78	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									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

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									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

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									

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
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									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

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									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

01	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	192	1	3545	2	Y	112	103	0	11	1	16
							123	9									
02	3799	X	3689	-0-	-110	-0-	188	1	3344	2	Y	143	129	0	9	1	21
							157	9									
03	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	204	1	3499	2	Y	93	83	0	20	1	11
							102	9									
04	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	204	1	3331	2	Y	78	70	0	9	1	10
							86	9									
05	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	211	1	3450	2	Y	57	43	0	7	1	17
							63	9									
06	3810	X	3373	-0-	-437	-0-	219	1	3091	2	Y	57	60	0	6	1	8
							63	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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	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

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-

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
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	12773	-0-	-637	-0-	728	1	11926	2	Y	108	1	0	7	1	108
						119	9									
05	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	826	1	13345	2	Y	108	37	0	71	1	108
						119	9									
06	13560 X	4736	-0-	-8824	-0-	303	1	4314	2	Y	108	68	0	40	1	108
						119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

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-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

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									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

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

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	837	1	15202	2	Y	979	860	0	42	1	142
							1077	9									
02	18357	X	16471	-0-	-1886	-0-	859	1	15207	2	Y	368	378	0	77	1	55
							405	9									
03	19623	X	16399	-0-	-3224	-0-	878	1	15128	2	Y	357	320	0	51	1	41
							393	9									
04	17100	X	15267	-0-	-1833	-0-	858	1	14045	2	Y	331	293	0	36	1	43
							364	9									
05	17670	X	12771	-0-	-4899	-0-	732	1	11804	2	Y	214	165	0	28	1	64
							235	9									
06	17040	X	14457	-0-	-2583	-0-	929	1	13181	2	Y	315	310	0	24	1	45
							347	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

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-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	521	1	9486	2	Y	256	229	0	17	1	37
							282	9									
02	11716	X	10978	-0-	-738	-0-	573	1	10112	2	Y	266	243	0	20	1	40
							293	9									
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	594	1	10235	2	Y	289	259	0	37	1	33
							318	9									
04	10110	X	10014	-0-	-96	-0-	562	1	9200	2	Y	229	203	0	29	1	30
							252	9									
05	11749	X	7183	-0-	-4566	-0-	413	1	6624	2	Y	133	104	0	19	1	40
							146	9									
06	11370	X	3412	-0-	-7958	-0-	219	1	3093	2	Y	91	103	0	15	1	13
							100	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

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

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

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-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

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-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

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									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

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									

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
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-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

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-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

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									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

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									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

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	5406	-0-	-1569	-0-	308	1	4931	2	Y	152	107	0	2	1	45
						167	9									
06	6150 X	2661	-0-	-3489	-0-	171	1	2426	2	Y	58	78	0	17	1	8
						64	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
01	3875	X	3189	-0-	-686	-0-	158 100	1 9	2931	2	Y	91	82	0	7	1	13
02	3625	X	2938	-0-	-687	-0-	153 92	1 9	2693	2	Y	84	77	0	7	1	13
03	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	160 94	1 9	2771	2	Y	85	76	0	12	1	10
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	167 97	1 9	2752	2	Y	88	78	0	9	1	11
05	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	169 75	1 9	2720	2	Y	68	51	0	8	1	20
06	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	171 70	1 9	2408	2	Y	64	68	0	7	1	9

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

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	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0	9	1	-0-
*06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

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

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

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									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

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-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

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

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

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-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

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-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

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									

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
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									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

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-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

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									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	654	1	10737	2	Y	17	15	0	1	1	2
							19	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									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

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									

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
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	9999	-0-	-2661	-0-	555	1	9096	2	Y	316	277	0	20	1	41
							348	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									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

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	6418	-0-	-422	-0-	367	1	6005	2	Y	42	37	0	6	1	5
							46	9									
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	419	1	6761	2	Y	60	44	0	3	1	18
							66	9									
*06	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	480	1	6784	2	Y	39	44	0	7	1	6
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

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-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

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									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

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									

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
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									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

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									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

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

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

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-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

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-

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

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									

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
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

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									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

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									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

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

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

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	7307	-0-	-733	-0-	475	1	6740	2	Y	84	87	0	8	1	12
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

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									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

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

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

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-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

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									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

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-

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
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									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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	5326	-0-	-224	-0-	260	1	4250	2	Y	742	656	0	83	1	97
							816	9									
05	5735	X	4368	-0-	-1367	-0-	220	1	3526	2	Y	565	430	0	63	1	169
							622	9									
06	5610	X	4011	-0-	-1599	-0-	221	1	3165	2	Y	568	593	0	62	1	82
							625	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

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									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

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

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

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-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

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-	12	0	22	1	-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

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-

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
01	18693	X	17820	-0-	-873	-0-	917 245	1 9	16658	2	Y	223	202	0	20	1	32
02	17487	X	16343	-0-	-1144	-0-	862 219	1 9	15262	2	Y	199	183	0	18	1	30
03	18693	X	15688	-0-	-3005	-0-	848 219	1 9	14621	2	Y	199	179	0	27	1	23
04	17610	X	9619	-0-	-7991	-0-	547 102	1 9	8970	2	Y	93	84	0	20	1	12
05	18197	X	5713	-0-	-12484	-0-	332 33	1 9	5348	2	Y	30	25	0	8	1	9
06	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-	6	0	3	1	-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

01	11160	X	10401	-0-	-759	-0-	537 116	1 9	9748	2	Y	105	93	0	6	1	15
02	9889	X	8253	-0-	-1636	-0-	434 89	1 9	7730	2	Y	81	76	0	8	1	12
03	10788	X	9623	-0-	-1165	-0-	523 105	1 9	8995	2	Y	95	85	0	11	1	11
04	10440	X	9235	-0-	-1205	-0-	526 102	1 9	8607	2	Y	93	82	0	10	1	12
05	10788	X	8907	-0-	-1881	-0-	517 74	1 9	8316	2	Y	67	51	0	8	1	20
06	10080	X	9093	-0-	-987	-0-	592 83	1 9	8418	2	Y	75	77	0	7	1	11

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	436 1	1 9	7947	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	504 103	1 9	8942	2	Y	94	80	0			14
03	10013	X	2138	-0-	-7875	-0-	111 95	1 9	1932	2	Y	86	77	0	13	1	10
04	9690	X	1495	-0-	-8195	-0-	80 101	1 9	1314	2	Y	92	81	0	9	1	12
05	10199	X	1316	-0-	-8883	-0-	73 85	1 9	1158	2	Y	77	58	0	8	1	23
06	9870	X	1655	-0-	-8215	-0-	102 91	1 9	1462	2	Y	83	86	0	8	1	12

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	48	42	0	2	1	7
						53	9									
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	29	28	0	4	1	4
						32	9									
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	840 X	605	-0-	-235	-0-	31	1	522	2	Y	47	41	0			6
						52	9									
05	868 X	544	-0-	-324	-0-	30	1	484	2	Y	27	21	0	4	1	8
						30	9									
06	840 X	600	-0-	-240	-0-	36	1	524	2	Y	36	36	0	3	1	5
						40	9									

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	19	18	0	2	1	3
						21	9									
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	18	16	0	2	1	3
						20	9									
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	420 X	336	-0-	-84	-0-	19	1	299	2	Y	16	14	0			2
						18	9									
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-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

01	9610 X	8712	-0-	-898	-0-	444	1	8078	2	Y	173	157	0	17	1	25
						190	9									
02	8729 X	8372	-0-	-357	-0-	436	1	7775	2	Y	146	135	0	14	1	22
						161	9									
03	9238 X	8702	-0-	-536	-0-	469	1	8045	2	Y	171	153	0	20	1	20
						188	9									
04	8790 X	8118	-0-	-672	-0-	460	1	7504	2	Y	140	125	0	17	1	18
						154	9									
05	9083 X	8235	-0-	-848	-0-	474	1	7634	2	Y	115	87	0	12	1	34
						127	9									
06	8670 X	7564	-0-	-1106	-0-	490	1	6944	2	Y	118	122	0	13	1	17
						130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

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

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

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									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

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									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

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

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

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

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

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									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

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

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

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	15675	-0-	-585	-0-	1027	1	14551	2	Y	88	94	0	10	1	13
							97	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	17608	X	15023	-0-	-2585	-0-	777 130	1 9	14116	2	Y	118	107	0	11	1	17
02	15515	X	13749	-0-	-1766	-0-	726 125	1 9	12898	2	Y	114	105	0	9	1	17
03	16151	X	15223	-0-	-928	-0-	828 135	1 9	14260	2	Y	123	110	0	16	1	14
04	14820	X	14807	-0-	-13	-0-	849 42	1 9	13916	2	Y	38	35	0	12	1	5
05	15314	X	14614	-0-	-700	-0-	853 7	1 9	13754	2	Y	6	6	0	3	1	2
06	14730	X	14514	-0-	-216	-0-	954 55	1 9	13505	2	Y	50	44	0	1	1	7

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
01	22072	X	14950	-0-	-7122	-0-	780 40	1 9	14130	2	Y	36	35	0	7	1	5
02	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	1102 32	1 9	19543	2	Y	29	27	0	3	1	4
03	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	1234 74	1 9	21297	2	Y	67	59	0	4	1	8
04	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1165 95	1 9	19119	2	Y	86	76	0	7	1	11
05	22103	X	20555	-0-	-1548	-0-	1194 121	1 9	19240	2	Y	110	81	0	7	1	33
06	21450	X	21137	-0-	-313	-0-	1387 84	1 9	19666	2	Y	76	86	0	12	1	11

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	21942	-0-	-8252	-0-	1141 21	1 9	20780	2	Y	19	16	0	2	1	3
02	28246	X	19531	-0-	-8715	-0-	1043 19	1 9	18469	2	Y	17	16	0	1	1	3
03	30194	X	22649	-0-	-7545	-0-	1240 19	1 9	21390	2	Y	17	15	0	3	1	2
04	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	1267 17	1 9	20750	2	Y	15	13	0	2	1	2
05	21948	X	21651	-0-	-297	-0-	1265 11	1 9	20375	2	Y	10	8	0	1	1	3
*06	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	1604 9	1 9	22746	2	Y	8	9	0	1	1	1

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
01	26474	X	24107	-0-	-2367	-0-	1255 14	1 9	22838	2	Y	13	12	0	1	1	2
02	24766	X	21993	-0-	-2773	-0-	1171 42	1 9	20780	2	Y	38	33	0	1	1	6
03	26474	X	23037	-0-	-3437	-0-	1261 13	1 9	21763	2	Y	12	12	0	5	1	1
04	23790	X	22056	-0-	-1734	-0-	1268 12	1 9	20776	2	Y	11	10	0	1	1	1
05	24583	X	22564	-0-	-2019	-0-	1321 9	1 9	21234	2	Y	8	6	0	1	1	2
06	23340	X	21649	-0-	-1691	-0-	1427 7	1 9	20215	2	Y	6	6	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

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									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

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									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	2	Y	229	202	0	26	1	30
						252	9									
05	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	136	1	2163	2	Y	164	126	0	19	1	49
						180	9									
06	2940 X	2429	-0-	-511	-0-	146	1	2082	2	Y	183	188	0	18	1	26
						201	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

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	6243	-0-	-732	-0-	361	1	5784	2	Y	89	67	0	10	1	27
						98	9									
06	6750 X	4907	-0-	-1843	-0-	318	1	4503	2	Y	78	84	0	10	1	11
						86	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

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									

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
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									

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
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									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

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

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

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-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

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									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

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-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

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

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

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-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

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-

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

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									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

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

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

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									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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									

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

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

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7173	-0-	-1755	-0-	3906	1	2743	2	Y	476	531	0			298
							524	9									
06	8670	X	7687	-0-	-983	-0-	3914	1	2894	2	Y	799	729	0			368
							879	9									

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
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									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

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

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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

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
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-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

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	59899	-0-	-2194	-0-	3498	1	56314	2	Y	79	62	0	11	1	24
							87	9									
06	59520	X	58892	-0-	-628	-0-	3878	1	54938	2	Y	69	74	0	9	1	10
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

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-

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

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-

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
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									

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
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	20113	X	20113	-0-	-0-	-0-	1314	1	18626	2	Y	157	161	0	15	1	23
							173	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

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

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12076	-0-	-12135	-0-	696	1	11229	2	Y	137	112	0	30	1	41
							151	9									
06	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					Y	-0-	26	0	15	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

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

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
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									

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
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									

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8634	-0-	-1131	-0-	447 53	1 9	8134	2	Y	48	42	0	2	1	7
02	8990	X	7970	-0-	-1020	-0-	421 59	1 9	7490	2	Y	54	49	0	4	1	8
03	9610	X	8687	-0-	-923	-0-	474 28	1 9	8185	2	Y	25	23	0	7	1	3
04	8970	X	8373	-0-	-597	-0-	480 26	1 9	7867	2	Y	24	21	0	3	1	3
05	9269	X	8479	-0-	-790	-0-	496 15	1 9	7968	2	Y	14	11	0	2	1	4
*06	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	565 17	1 9	7970	2	Y	15	15	0	2	1	2

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

01	16492	X	15190	-0-	-1302	-0-	784 147	1 9	14259	2	Y	134	121	0	12	1	19
02	15341	X	13915	-0-	-1426	-0-	737 132	1 9	13046	2	Y	120	110	0	11	1	18
03	16244	X	14165	-0-	-2079	-0-	769 107	1 9	13289	2	Y	97	88	0	16	1	11
04	14820	X	11872	-0-	-2948	-0-	676 95	1 9	11101	2	Y	86	76	0	10	1	11
05	15314	X	7939	-0-	-7375	-0-	464 48	1 9	7427	2	Y	44	35	0	7	1	13
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	8	0	5	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

01	38130	X	34302	-0-	-3828	-0-	1783 97	1 9	32422	2	Y	88	79	0	9	1	13
02	35670	X	32874	-0-	-2796	-0-	1750 89	1 9	31035	2	Y	81	75	0	7	1	12
03	37913	X	33903	-0-	-4010	-0-	1854 52	1 9	31997	2	Y	47	43	0	11	1	5
04	33750	X	27764	-0-	-5986	-0-	1593 57	1 9	26114	2	Y	52	45	0	5	1	7
05	35154	X	32967	-0-	-2187	-0-	1925 73	1 9	30969	2	Y	66	49	0	4	1	20
06	34020	X	30906	-0-	-3114	-0-	2037 67	1 9	28802	2	Y	61	65	0	7	1	9

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

01	22599	X	20901	-0-	-1698	-0-	1081 157	1 9	19663	2	Y	143	128	0	12	1	21
02	20764	X	19578	-0-	-1186	-0-	1037 141	1 9	18400	2	Y	128	119	0	11	1	19
03	22196	X	20741	-0-	-1455	-0-	1127 143	1 9	19471	2	Y	130	116	0	18	1	15
04	20220	X	18492	-0-	-1728	-0-	1058 130	1 9	17304	2	Y	118	105	0	13	1	15
05	20925	X	12858	-0-	-8067	-0-	751 64	1 9	12043	2	Y	58	46	0	10	1	17
06	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	11	0	6	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26638	-0-	-1200	-0-	1556	1	25053	2	Y	26	21	0	4	1	8
							29	9									
06	26820	X	24724	-0-	-2096	-0-	1628	1	23074	2	Y	20	22	0	3	1	3
							22	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

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									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

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									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

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

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

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									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

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									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

01	12152 X	11200	-0-	-952	-0-	575	1	10398	2	Y	206	188	0	21	1	30
						227	9									
02	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	576	1	10192	2	Y	193	178	0	16	1	29
						212	9									
03	12834 X	11676	-0-	-1158	-0-	628	1	10827	2	Y	201	180	0	27	1	23
						221	9									
04	12420 X	10938	-0-	-1482	-0-	616	1	10116	2	Y	187	166	0	20	1	24
						206	9									
05	12834 X	10853	-0-	-1981	-0-	628	1	10065	2	Y	145	110	0	16	1	43
						160	9									
06	11370 X	10379	-0-	-991	-0-	671	1	9545	2	Y	148	154	0	16	1	21
						163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6846	-0-	-804	-0-	383 196	1 9	6267	2	Y	178	158	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

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
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

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
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

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
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

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

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
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

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
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

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
01	7068	X	6907	-0-	-161	-0-	354 124	1 9	6429	2	Y	113	103	0	12	1	16
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	383 55	1 9	6794	2	Y	50	50	0	9	1	7
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	406 70	1 9	7002	2	Y	64	57	0	7	1	7
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	407 67	1 9	6682	2	Y	61	54	0	6	1	8
05	7719	X	7135	-0-	-584	-0-	413 74	1 9	6648	2	Y	67	50	0	5	1	20
06	7470	X	6198	-0-	-1272	-0-	403 89	1 9	5706	2	Y	81	82	0	7	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

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	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	1005	1	16495	2	Y	395	350	0	42	1	51
							435	9									
05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	1066	1	17110	2	Y	212	166	0	34	1	63
							233	9									
*06	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	1169	1	16565	2	Y	269	270	0	23	1	39
							296	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

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									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	301 131	1 9	5431	2	Y	119	107	0	10	1	17
02	7337	X	4496	-0-	-2841	-0-	233 145	1 9	4118	2	Y	132	120	0	9	1	20
03	7068	X	5093	-0-	-1975	-0-	275 107	1 9	4711	2	Y	97	88	0	18	1	11
04	6840	X	5615	-0-	-1225	-0-	318 119	1 9	5178	2	Y	108	95	0	10	1	14
05	7068	X	6049	-0-	-1019	-0-	351 97	1 9	5601	2	Y	88	67	0	9	1	26
*06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	379 102	1 9	5374	2	Y	93	96	0	10	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

01	9548	X	8274	-0-	-1274	-0-	423 149	1 9	7702	2	Y	135	123	0	13	1	20
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	484 133	1 9	8545	2	Y	121	112	0	11	1	18
03	9548	X	8583	-0-	-965	-0-	463 116	1 9	8004	2	Y	105	94	0	17	1	12
04	9090	X	7840	-0-	-1250	-0-	444 108	1 9	7288	2	Y	98	86	0	11	1	13
05	9796	X	8085	-0-	-1711	-0-	468 85	1 9	7532	2	Y	77	59	0	8	1	23
06	9480	X	7734	-0-	-1746	-0-	503 90	1 9	7141	2	Y	82	84	0	9	1	12

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

01	11470	X	11386	-0-	-84	-0-	582 195	1 9	10609	2	Y	177	160	0	16	1	26
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	668 174	1 9	11837	2	Y	158	146	0	14	1	24
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	684 163	1 9	11790	2	Y	148	133	0	22	1	17
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	671 146	1 9	10952	2	Y	133	118	0	15	1	17
05	13547	X	11311	-0-	-2236	-0-	657 109	1 9	10545	2	Y	99	75	0	11	1	30
06	13110	X	10544	-0-	-2566	-0-	688 109	1 9	9747	2	Y	99	104	0	11	1	14

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

01	7316	X	6682	-0-	-634	-0-	340 157	1 9	6185	2	Y	143	129	0	13	1	21
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	325 145	1 9	5753	2	Y	132	122	0	11	1	20
03	7037	X	6721	-0-	-316	-0-	359 156	1 9	6206	2	Y	142	128	0	18	1	16
04	6810	X	6412	-0-	-398	-0-	359 153	1 9	5900	2	Y	139	123	0	14	1	18
05	7037	X	6684	-0-	-353	-0-	383 125	1 9	6176	2	Y	114	86	0	12	1	34
06	6510	X	6325	-0-	-185	-0-	407 133	1 9	5785	2	Y	121	125	0	12	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

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

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

01	4526	X	4193	-0-	-333	-0-	213	1	3883	2	Y	88	80	0	8	1	13
							97	9									
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	191	1	3401	2	Y	121	109	0	7	1	18
							133	9									
03	4526	X	3441	-0-	-1085	-0-	181	1	3148	2	Y	102	91	0	17	1	12
							112	9									
04	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	214	1	3478	2	Y	116	103	0	10	1	15
							128	9									
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	244	1	3925	2	Y	95	72	0	10	1	28
							105	9									
06	4050	X	3751	-0-	-299	-0-	242	1	3411	2	Y	89	94	0	10	1	13
							98	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

01	10819	X	9682	-0-	-1137	-0-	497	1	8988	2	Y	179	161	0	16	1	26
							197	9									
02	9889	X	9123	-0-	-766	-0-	478	1	8467	2	Y	162	150	0	14	1	24
							178	9									
03	10385	X	9544	-0-	-841	-0-	513	1	8846	2	Y	168	150	0	23	1	19
							185	9									
04	9570	X	8898	-0-	-672	-0-	501	1	8222	2	Y	159	140	0	17	1	21
							175	9									
05	9889	X	9423	-0-	-466	-0-	542	1	8747	2	Y	122	93	0	14	1	36
							134	9									
06	9450	X	8685	-0-	-765	-0-	566	1	7977	2	Y	129	133	0	13	1	19
							142	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5747	-0-	-1197	-0-	292 123	1 9	5332	2	Y	112	101	0	10	1	16
02	6351	X	3386	-0-	-2965	-0-	178 72	1 9	3136	2	Y	65	62	0	9	1	10
03	6789	X	2247	-0-	-4542	-0-	123 28	1 9	2096	2	Y	25	23	0	9	1	3
04	6150	X	1525	-0-	-4625	-0-	85 15	1 9	1425	2	Y	14	12	0	3	1	2
05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	658 161	1 9	10625	2	Y	146	103	0	1	1	44
*06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	459 121	1 9	6510	2	Y	110	122	0	16	1	16

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

01	15810	X	15732	-0-	-78	-0-	803 354	1 9	14575	2	Y	322	291	0	29	1	47
02	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	767 316	1 9	13572	2	Y	287	266	0	25	1	43
03	16399	X	15433	-0-	-966	-0-	830 326	1 9	14277	2	Y	296	265	0	40	1	34
04	15870	X	14737	-0-	-1133	-0-	831 303	1 9	13603	2	Y	275	243	0	30	1	36
05	16399	X	15014	-0-	-1385	-0-	863 243	1 9	13908	2	Y	221	168	0	23	1	66
06	15210	X	14497	-0-	-713	-0-	939 264	1 9	13294	2	Y	240	247	0	24	1	35

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

01	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	328 95	1 9	5931	2	Y	86	78	0	8	1	12
02	6583	X	6079	-0-	-504	-0-	320 99	1 9	5660	2	Y	90	82	0	7	1	13
03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	299 77	1 9	5142	2	Y	70	63	0	12	1	8
04	6630	X	4665	-0-	-1965	-0-	261 90	1 9	4314	2	Y	82	72	0	7	1	11
05	6851	X	5048	-0-	-1803	-0-	291 70	1 9	4687	2	Y	64	49	0	7	1	19
06	6300	X	4763	-0-	-1537	-0-	309 68	1 9	4386	2	Y	62	65	0	7	1	9

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

01	37975	X	37703	-0-	-272	-0-	1945 351	1 9	35407	2	Y	319	289	0	28	1	46
02	35525	X	33029	-0-	-2496	-0-	1750 241	1 9	31038	2	Y	219	207	0	25	1	33
03	39029	X	34774	-0-	-4255	-0-	1889 329	1 9	32556	2	Y	299	267	0	30	1	35
04	37770	X	33595	-0-	-4175	-0-	1913 334	1 9	31348	2	Y	304	269	0	30	1	40
05	39029	X	34187	-0-	-4842	-0-	1986 272	1 9	31929	2	Y	247	187	0	26	1	74
06	36480	X	31563	-0-	-4917	-0-	2063 275	1 9	29225	2	Y	250	261	0	27	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

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

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

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									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

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									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

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

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

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-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

01	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	770	1	14039	2	Y	371	330	0	24	1	54
							408	9									
02	13601	X	12960	-0-	-641	-0-	674	1	11908	2	Y	344	317	0	29	1	52
							378	9									
03	14539	X	13716	-0-	-823	-0-	732	1	12611	2	Y	339	304	0	48	1	39
							373	9									
04	14730	X	13000	-0-	-1730	-0-	725	1	11901	2	Y	340	301	0	34	1	44
							374	9									
05	15221	X	13124	-0-	-2097	-0-	753	1	12090	2	Y	255	194	0	29	1	76
							281	9									
06	14730	X	12386	-0-	-2344	-0-	799	1	11304	2	Y	257	268	0	28	1	37
							283	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

01	10230	X	8962	-0-	-1268	-0-	461	1	8311	2	Y	173	157	0	15	1	25
							190	9									
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	441	1	7787	2	Y	172	157	0	14	1	26
							189	9									
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	477	1	8225	2	Y	161	144	0	24	1	19
							177	9									
04	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	495	1	8127	2	Y	158	140	0	16	1	21
							174	9									
05	8990	X	8461	-0-	-529	-0-	486	1	7857	2	Y	107	82	0	14	1	32
							118	9									
06	8700	X	8523	-0-	-177	-0-	553	1	7837	2	Y	121	124	0	12	1	17
							133	9									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

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-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

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-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

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									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

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

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
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-

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
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	124	0	44	1	43
							157	9									
06	7170	X	3081	-0-	-4089	-0-	187	1	2611	2	Y	257	247	0	16	1	37
							283	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
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									

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
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	330	1	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
							392	9									
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	318	1	5629	2	Y	340	313	0	28	1	51
							374	9									
03	8277	X	6453	-0-	-1824	-0-	331	1	5747	2	Y	341	306	0	47	1	39
							375	9									
04	8010	X	6401	-0-	-1609	-0-	346	1	5684	2	Y	337	297	0	35	1	44
							371	9									
05	8277	X	6602	-0-	-1675	-0-	378	1	6072	2	Y	138	112	0	29	1	41
							152	9									
06	6540	X	5973	-0-	-567	-0-	383	1	5421	2	Y	154	158	0	15	1	22
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 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
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-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

01	5332 X	5271	-0-	-61	-0-	247	1	4547	2	Y	434	393	0	37	1	63
						477	9									
02	4988 X	4915	-0-	-73	-0-	239	1	4273	2	Y	366	340	0	34	1	55
						403	9									
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	267	1	4603	2	Y	400	358	0	51	1	46
						440	9									
04	5100 X	4998	-0-	-102	-0-	260	1	4292	2	Y	405	357	0	41	1	53
						446	9									
05	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	275	1	4445	2	Y	298	228	0	34	1	89
						328	9									
*06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	358	1	5053	2	Y	331	339	0	33	1	48
						364	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

01	3937 X	3290	-0-	-647	-0-	156	1	2875	2	Y	235	215	0	24	1	34
						259	9									
02	3596 X	2781	-0-	-815	-0-	137	1	2422	2	Y	202	187	0	19	1	30
						222	9									
03	4340 X	2836	-0-	-1504	-0-	143	1	2464	2	Y	208	186	0	28	1	24
						229	9									
04	4200 X	2445	-0-	-1755	-0-	125	1	2098	2	Y	202	179	0	21	1	26
						222	9									
05	4340 X	3043	-0-	-1297	-0-	168	1	2671	2	Y	185	139	0	17	1	55
						204	9									
06	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	163	1	2290	2	Y	186	194	0	20	1	27
						205	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

01	7006 X	5465	-0-	-1541	-0-	257	1	4652	2	Y	505	456	0	42	1	73
						556	9									
02	6554 X	6533	-0-	-21	-0-	320	1	5684	2	Y	481	442	0	40	1	72
						529	9									
03	5549 X	5028	-0-	-521	-0-	246	1	4240	2	Y	493	441	0	67	1	57
						542	9									
04	5370 X	3742	-0-	-1628	-0-	192	1	3155	2	Y	359	319	0	50	1	47
						395	9									
05	6975 X	3532	-0-	-3443	-0-	191	1	3055	2	Y	260	198	0	31	1	78
						286	9									
06	6750 X	4856	-0-	-1894	-0-	293	1	4115	2	Y	407	398	0	28	1	59
						448	9									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

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

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
01	9951	X	7205	-0-	-2746	-0-	356	1	6433	2	Y	378	347	0	40	1	55
							416	9									
02	9309	X	5458	-0-	-3851	-0-	273	1	4855	2	Y	300	280	0	30	1	45
							330	9									
03	9951	X	5363	-0-	-4588	-0-	276	1	4754	2	Y	303	272	0	41	1	35
							333	9									
04	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	293	1	4779	2	Y	349	308	0	31	1	45
							384	9									
05	9610	X	5689	-0-	-3921	-0-	313	1	5028	2	Y	316	237	0	30	1	94
							348	9									
06	6960	X	4046	-0-	-2914	-0-	253	1	3560	2	Y	212	241	0	34	1	31
							233	9									

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
01	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	168	1	3019	2	Y	510	465	0	50	1	74
							561	9									
02	3683	X	3682	-0-	-1	-0-	169	1	3007	2	Y	460	425	0	40	1	69
							506	9									
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	181	1	3131	2	Y	464	415	0	64	1	54
							510	9									
04	3930	X	3584	-0-	-346	-0-	179	1	2926	2	Y	435	385	0	47	1	57
							479	9									
05	4061	X	3642	-0-	-419	-0-	190	1	3054	2	Y	362	274	0	37	1	108
							398	9									
06	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	206	1	2888	2	Y	422	429	0	40	1	61
							464	9									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

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									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

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									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

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									

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
01	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	872 205	1 9	15840	2	Y	186	170	0	19	1	27
02	16675	X	15632	-0-	-1043	-0-	823 201	1 9	14608	2	Y	183	168	0	15	1	27
03	17794	X	16166	-0-	-1628	-0-	876 178	1 9	15112	2	Y	162	145	0	25	1	19
04	16740	X	15203	-0-	-1537	-0-	865 158	1 9	14180	2	Y	144	128	0	16	1	19
05	17298	X	15913	-0-	-1385	-0-	922 125	1 9	14866	2	Y	114	87	0	12	1	34
06	16380	X	14694	-0-	-1686	-0-	962 113	1 9	13619	2	Y	103	110	0	12	1	15

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15635	-0-	-330	-0-	801 311	1 9	14523	2	Y	283	254	0	20	1	41
02	14935	X	14446	-0-	-489	-0-	757 288	1 9	13401	2	Y	262	242	0	22	1	39
03	15965	X	15322	-0-	-643	-0-	824 296	1 9	14202	2	Y	269	241	0	36	1	31
04	15120	X	14621	-0-	-499	-0-	826 282	1 9	13513	2	Y	256	227	0	27	1	33
05	15624	X	14724	-0-	-900	-0-	847 219	1 9	13658	2	Y	199	151	0	22	1	59
06	15120	X	13960	-0-	-1160	-0-	907 226	1 9	12827	2	Y	205	212	0	22	1	30

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
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

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

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

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
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									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

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

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
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									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

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

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
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	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	1527	1	24572	2	Y	176	133	0	17	1	53
							194	9									
06	24510	X	24243	-0-	-267	-0-	1585	1	22472	2	Y	169	179	0	19	1	24
							186	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

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									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

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									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

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	6547	-0-	-1583	-0-	371	1	6075	2	Y	92	81	0	9	1	12
							101	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									

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
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	2409	-0-	-5899	-0-	141	1	2254	2	Y	13	16	0	13	1	4
							14	9									
06	7650	X	6545	-0-	-1105	-0-	429	1	6086	2	Y	27	26	0	1	1	4
							30	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
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									

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
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	2599	-0-	-251	-0-	134	1	2195	2	Y	245	215	0	18	1	32
							270	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									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

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

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

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									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

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									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

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									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

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	7739	-0-	-1081	-0-	437	1	7145	2	Y	143	126	0	16	1	19
							157	9									
05	9114	X	7430	-0-	-1684	-0-	428	1	6889	2	Y	103	79	0	12	1	31
							113	9									
06	8820	X	7161	-0-	-1659	-0-	469	1	6604	2	Y	80	88	0	11	1	12
							88	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

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

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

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

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

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	5931	-0-	-429	-0-	283	1	4657	2	Y	901	794	0	76	1	117
							991	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									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

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									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

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

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

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									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

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	22047	-0-	-2343	-0-	1440	1	20377	2	Y	209	218	0	22	1	30
							230	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

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-

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
01	14291	X	13480	-0-	-811	-0-	689	1	12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
							260	9									
02	13311	X	12862	-0-	-449	-0-	676	1	11964	2	Y	202	187	0	19	1	30
							222	9									
03	13857	X	13479	-0-	-378	-0-	726	1	12527	2	Y	205	183	0	28	1	24
							226	9									
04	13170	X	12788	-0-	-382	-0-	722	1	11879	2	Y	170	151	0	21	1	22
							187	9									
05	13764	X	12939	-0-	-825	-0-	751	1	12055	2	Y	121	93	0	14	1	36
							133	9									
06	13320	X	12756	-0-	-564	-0-	832	1	11755	2	Y	154	155	0	13	1	22
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	1706	1	31022	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	33930	X	30201	-0-	-3729	-0-	1615	1	28580	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	36270	X	31584	-0-	-4686	-0-	1731	1	29849	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
04	32070	X	30237	-0-	-1833	-0-	1738	1	28493	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	33139	X	30816	-0-	-2323	-0-	1803	1	29010	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	31680	X	30044	-0-	-1636	-0-	1982	1	28060	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4458	-0-	-312	-0-	272	1	3865	2	Y	292	300	0	28	1	42
							321	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

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

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
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									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

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									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

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									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24853	-0-	-2087	-0-	1427	1	23370	2	Y	51	45	0	5	1	7
							56	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									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

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									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

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									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

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

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

01	29574	X	25034	-0-	-4540	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
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-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

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	6	-0-	-5481	-0-	5	2	1	9	Y	1	15	0	28	1	-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

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									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

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									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

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	11378	-0-	-952	-0-	743	1	10499	2	Y	124	132	0	14	1	18
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

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

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
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-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20747	-0-	-1873	-0-	1186	1	19489	2	Y	65	58	0	7	1	8
							72	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									

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

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

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

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									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

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	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	1378	1	22170	2	Y	32	25	0	5	1	10
							35	9									
06	22020	X	20127	-0-	-1893	-0-	1324	1	18771	2	Y	29	31	0	4	1	4
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

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

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

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									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

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									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

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

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

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-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

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-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	3357	1	2355	2	Y	573	520	0			359
							630	9									
06	6630	X	6306	-0-	-324	-0-	3243	1	2397	2	Y	605	685	0			279
							666	9									

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
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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

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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

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

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
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									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 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
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	5639	-0-	-451	-0-	308	1	5050	2	Y	255	226	0	28	1	33
							281	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									

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

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									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

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-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

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

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

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-

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

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									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

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									

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

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									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
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									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

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

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
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	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	244	1	3917	2	Y	361	272	0	35	1	108
							397	9									
06	3570	X	3305	-0-	-265	-0-	201	1	2825	2	Y	254	285	0	40	1	37
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

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-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

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-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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-

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
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-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 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
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	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	513	1	8271	2	Y	1007	747	0	77	1	301
							1108	9									
*06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	433	1	6119	2	Y	1075	1111	0	110	1	155
							1183	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	349	1	4918	2	Y	401	451	0	62	1	58
							441	9									

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
01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	480	1	8759	2	Y	220	198	0	18	1	32
							242	9									
02	7888	X	7778	-0-	-110	-0-	404	1	7196	2	Y	162	153	0	17	1	24
							178	9									
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	600	1	10350	2	Y	202	180	0	23	1	23
							222	9									
04	9420	X	8862	-0-	-558	-0-	498	1	8185	2	Y	163	145	0	20	1	21
							179	9									
05	9734	X	7701	-0-	-2033	-0-	446	1	7147	2	Y	98	76	0	14	1	29
							108	9									
06	10800	X	8118	-0-	-2682	-0-	527	1	7459	2	Y	120	121	0	11	1	17
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

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

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

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	6311	-0-	-1669	-0-	347 1065	1 9	4899	2	Y	968	924	0	56	1	140

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

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-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

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									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

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									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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 #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

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

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
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-

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	21080	X	8159	-0-	-12921	-0-	422 40	1 9	7697	2	Y	36	32	0	1	1	5
02	19720	X	4293	-0-	-15427	-0-	229 28	1 9	4036	2	Y	25	23	0	3	1	4
03	14849	X	8740	-0-	-6109	-0-	477 41	1 9	8222	2	Y	37	34	0	3	1	4
04	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	881 37	1 9	14390	2	Y	34	30	0	4	1	4
05	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	982 52	1 9	15804	2	Y	47	34	0	3	1	14
*06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	652 90	1 9	9220	2	Y	82	79	0	5	1	12

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	12803	X	9549	-0-	-3254	-0-	487 213	1 9	8849	2	Y	194	176	0	18	1	28
02	11977	X	10619	-0-	-1358	-0-	557 215	1 9	9847	2	Y	195	179	0	15	1	29
03	12803	X	10657	-0-	-2146	-0-	573 200	1 9	9884	2	Y	182	163	0	27	1	21
04	10290	X	10029	-0-	-261	-0-	565 200	1 9	9264	2	Y	182	161	0	18	1	24
05	11346	X	10447	-0-	-899	-0-	605 157	1 9	9685	2	Y	143	108	0	16	1	43
06	10980	X	10238	-0-	-742	-0-	665 163	1 9	9410	2	Y	148	154	0	16	1	21

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	426 153	1 9	7775	2	Y	139	128	0	15	1	20
02	7047	X	1392	-0-	-5655	-0-	71 29	1 9	1292	2	Y	26	31	0	11	1	4
03	10695	X	6097	-0-	-4598	-0-	329 103	1 9	5665	2	Y	94	83	0	4	1	11
04	10350	X	6684	-0-	-3666	-0-	376 124	1 9	6184	2	Y	113	100	0	9	1	15
05	10695	X	6056	-0-	-4639	-0-	351 86	1 9	5619	2	Y	78	60	0	10	1	23
06	8070	X	6657	-0-	-1413	-0-	433 98	1 9	6126	2	Y	89	90	0	9	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

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

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

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

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

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

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

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-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	18230	-0-	-2881	-0-	911 736	1 9	16583	2	Y	669	603	0	56	1	97
02	18966	X	16685	-0-	-2281	-0-	859 617	1 9	15209	2	Y	561	521	0	53	1	84
03	20181	X	17305	-0-	-2876	-0-	913 658	1 9	15734	2	Y	598	535	0	78	1	69
04	18390	X	16500	-0-	-1890	-0-	911 608	1 9	14981	2	Y	553	489	0	61	1	72
05	19003	X	15505	-0-	-3498	-0-	885 398	1 9	14222	2	Y	362	279	0	47	1	108
06	17640	X	15139	-0-	-2501	-0-	963 517	1 9	13659	2	Y	470	470	0	40	1	68

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

01	2170	X	740	-0-	-1430	-0-	38 47	1 9	655	2	Y	43	38	0			6
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	261 286	1 9	4656	2	Y	260	223	0	4	1	39
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	292 264	1 9	5012	2	Y	240	215	0	36	1	28
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	270 238	1 9	4426	2	Y	216	192	0	24	1	28
05	5549	X	3575	-0-	-1974	-0-	205 99	1 9	3271	2	Y	90	73	0	18	1	27
06	5400	X	194	-0-	-5206	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	17	0	10	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

01	38750	X	33228	-0-	-5522	-0-	1714 333	1 9	31181	2	Y	303	276	0	29	1	44
02	36250	X	28534	-0-	-7716	-0-	1508 279	1 9	26747	2	Y	254	236	0	24	1	38
03	38750	X	30299	-0-	-8451	-0-	1645 285	1 9	28369	2	Y	259	232	0	35	1	30
04	36300	X	29964	-0-	-6336	-0-	1704 325	1 9	27935	2	Y	295	261	0	26	1	38
05	37510	X	18185	-0-	-19325	-0-	1057 127	1 9	17001	2	Y	115	94	0	25	1	34
06	32160	X	8633	-0-	-23527	-0-	571 32	1 9	8030	2	Y	29	46	0	13	1	4

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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

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-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

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-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

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-

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
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

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

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	5597	-0-	-703	-0-	343 376	1 9	4878	2	Y	342	353	0	35	1	49

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

01	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	685 924	1 9	12414	2	Y	840	765	0	82	1	122
02	14674	X	11517	-0-	-3157	-0-	577 692	1 9	10248	2	Y	629	591	0	66	1	94
03	15159	X	12542	-0-	-2617	-0-	638 890	1 9	11014	2	Y	809	723	0	87	1	93
04	14190	X	11572	-0-	-2618	-0-	619 820	1 9	10133	2	Y	745	659	0	82	1	97
05	14663	X	11743	-0-	-2920	-0-	647 681	1 9	10415	2	Y	619	467	0	64	1	185
06	13560	X	11517	-0-	-2043	-0-	709 748	1 9	10060	2	Y	680	699	0	68	1	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

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									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

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									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

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

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									

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
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									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

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									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

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									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

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	21423	-0-	-1765	-0-	1251	1	20129	2	Y	39	30	0	5	1	12
							43	9									
06	22440	X	20060	-0-	-2380	-0-	1319	1	18696	2	Y	41	43	0	4	1	6
							45	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
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-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

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

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

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									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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									

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
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	7222	-0-	-2348	-0-	393	1	6459	2	Y	336	297	0	36	1	44
							370	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									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

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									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

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									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

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

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

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	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	296	1	4767	2	Y	368	276	0	36	1	110
							405	9									
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	295	1	4149	2	Y	312	337	0	40	1	45
							343	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

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-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

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

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

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-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19960	-0-	-2120	-0-	1309	1	18535	2	Y	105	112	0	12	1	15
							116	9									

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
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									

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
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									

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
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	10242	-0-	-738	-0-	529	1	8661	2	Y	956	849	0	126	1	124
							1052	9									
05	11966	X	10417	-0-	-1549	-0-	561	1	9061	2	Y	723	550	0	81	1	216
							795	9									
06	11580	X	10327	-0-	-1253	-0-	626	1	8856	2	Y	768	794	0	79	1	111
							845	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

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

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

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									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

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	30373	-0-	-2567	-0-	1724	1	28255	2	Y	358	318	0	47	1	47
						394	9									
05	34038 X	31180	-0-	-2858	-0-	1808	1	29088	2	Y	258	198	0	30	1	77
						284	9									
06	31500 X	29335	-0-	-2165	-0-	1916	1	27123	2	Y	269	279	0	28	1	39
						296	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

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

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

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									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

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									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

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	34938	-0-	-5292	-0-	2284	1	32345	2	Y	281	289	0	28	1	41
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	15363	-0-	-3671	-0-	855	1	13757	2	Y	683	519	0	74	1	204
							751	9									
06	16680	X	14353	-0-	-2327	-0-	890	1	12617	2	Y	769	787	0	75	1	111
							846	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	23204	-0-	-1782	-0-	1127	1	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208
							1577	9									
02	23374	X	21428	-0-	-1946	-0-	1066	1	18871	2	Y	1355	1247	0	113	1	203
							1491	9									
03	24924	X	22385	-0-	-2539	-0-	1149	1	19817	2	Y	1290	1157	0	187	1	149
							1419	9									
04	23430	X	20416	-0-	-3014	-0-	1093	1	17912	2	Y	1283	1134	0	131	1	167
							1411	9									
05	24211	X	20815	-0-	-3396	-0-	1152	1	18529	2	Y	1031	781	0	109	1	308
							1134	9									
06	22470	X	19436	-0-	-3034	-0-	1202	1	17036	2	Y	1089	1127	0	113	1	157
							1198	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11685	-0-	-2730	-0-	575	1	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90
							681	9									
02	11484	X	9511	-0-	-1973	-0-	478	1	8466	2	Y	515	479	0	49	1	77
							567	9									
03	12090	X	11985	-0-	-105	-0-	597	1	10281	2	Y	1006	896	0	71	1	116
							1107	9									
04	11310	X	10972	-0-	-338	-0-	573	1	9394	2	Y	914	809	0	102	1	119
							1005	9									
05	11687	X	10630	-0-	-1057	-0-	576	1	9288	2	Y	696	529	0	78	1	208
							766	9									
06	11610	X	8380	-0-	-3230	-0-	519	1	7344	2	Y	470	534	0	76	1	68
							517	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

01	119753	X	93357	-0-	-26396	-0-	4868	1	88486	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	112027	X	66627	-0-	-45400	-0-	3557	1	63069	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	116529	X	62920	-0-	-53609	-0-	3448	1	59471	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	99000	X	61585	-0-	-37415	-0-	3540	1	58044	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	102300	X	61277	-0-	-41023	-0-	3587	1	57689	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	90360	X	57243	-0-	-33117	-0-	3774	1	53468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

01	135625	X	100266	-0-	-35359	-0-	5227	1	95032	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
02	126875	X	87371	-0-	-39504	-0-	4665	1	82702	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	127410	X	87057	-0-	-40353	-0-	4771	1	82278	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	106230	X	84315	-0-	-21915	-0-	4849	1	79463	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
05	109771	X	82859	-0-	-26912	-0-	4849	1	78007	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	97020	X	77620	-0-	-19400	-0-	5117	1	72502	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

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									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20														

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

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									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

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	13060	-0-	-770	-0-	810	1	11474	2	Y	705	725	0	70	1	102
							776	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

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-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

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	53900	-0-	-37488	-0-	3136	1	50469	2	Y	268	202	0	25	1	80
							295	9									
06	87720	X	52941	-0-	-34779	-0-	3470	1	49157	2	Y	285	295	0	29	1	41
							314	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
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									

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
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	50264	-0-	-59056	-0-	2870	1	47053	2	Y	310	275	0	39	1	40
							341	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									

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
01	28954	X	15374	-0-	-13580	-0-	745	1	13528	2	Y	1001	925	0	121	1	145
							1101	9									
02	24911	X	12284	-0-	-12627	-0-	606	1	10758	2	Y	836	777	0	79	1	125
							920	9									
03	32736	X	15819	-0-	-16917	-0-	794	1	13693	2	Y	1211	1080	0	116	1	140
							1332	9									
04	31680	X	13188	-0-	-18492	-0-	696	1	11429	2	Y	966	857	0	123	1	126
							1063	9									
05	32736	X	13110	-0-	-19626	-0-	714	1	11461	2	Y	850	640	0	82	1	254
							935	9									
06	15300	X	13539	-0-	-1761	-0-	819	1	11598	2	Y	1020	1034	0	93	1	147
							1122	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16948	-0-	-1497	-0-	856	1	15541	2	Y	501	455	0	46	1	73
							551	9									
02	17255	X	16118	-0-	-1137	-0-	837	1	14819	2	Y	420	390	0	40	1	63
							462	9									
03	18445	X	18052	-0-	-393	-0-	962	1	16606	2	Y	440	394	0	58	1	51
							484	9									
04	17520	X	17370	-0-	-150	-0-	973	1	15943	2	Y	413	365	0	45	1	54
							454	9									
05	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	982	1	15740	2	Y	310	236	0	35	1	93
							341	9									
06	17460	X	15069	-0-	-2391	-0-	968	1	13716	2	Y	350	358	0	34	1	51
							385	9									

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
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	12814	-0-	-806	-0-	783	1	11075	2	Y	869	919	0	101	1	126
							956	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
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	21295	-0-	-13115	-0-	1225	1	19723	2	Y	315	240	0	35	1	94
							347	9									
06	30330	X	19011	-0-	-11319	-0-	1231	1	17418	2	Y	329	341	0	35	1	47
							362	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

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

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									

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
01	15686	X	13430	-0-	-2256	-0-	670 567	1 9	12193	2	Y	515	465	0	45	1	75
02	14674	X	12348	-0-	-2326	-0-	635 483	1 9	11230	2	Y	439	407	0	41	1	66
03	15686	X	11931	-0-	-3755	-0-	625 505	1 9	10801	2	Y	459	411	0	61	1	53
04	14490	X	11919	-0-	-2571	-0-	661 442	1 9	10816	2	Y	402	356	0	47	1	52
05	14973	X	11320	-0-	-3653	-0-	643 358	1 9	10319	2	Y	325	246	0	34	1	97
06	12990	X	11063	-0-	-1927	-0-	702 400	1 9	9961	2	Y	364	373	0	35	1	53

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
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	806 366	1 9	14639	2	Y	333	301	0	29	1	48
02	17719	X	14237	-0-	-3482	-0-	744 321	1 9	13172	2	Y	292	270	0	26	1	44
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	768 304	1 9	13279	2	Y	276	248	0	40	1	32
04	16950	X	13064	-0-	-3886	-0-	735 279	1 9	12050	2	Y	254	225	0	28	1	33
05	17515	X	13933	-0-	-3582	-0-	799 265	1 9	12869	2	Y	241	180	0	22	1	72
06	15300	X	13205	-0-	-2095	-0-	854 253	1 9	12098	2	Y	230	243	0	26	1	33

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
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	610 300	1 9	11116	2	Y	273	247	0	25	1	40
02	11977	X	10843	-0-	-1134	-0-	564 282	1 9	9997	2	Y	256	236	0	22	1	38
03	12803	X	11644	-0-	-1159	-0-	621 333	1 9	10690	2	Y	303	271	0	35	1	35
04	12240	X	10063	-0-	-2177	-0-	563 296	1 9	9204	2	Y	269	238	0	31	1	35
05	12648	X	10123	-0-	-2525	-0-	578 237	1 9	9308	2	Y	215	163	0	23	1	64
06	11640	X	9201	-0-	-2439	-0-	591 244	1 9	8366	2	Y	222	230	0	24	1	32

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

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

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
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-

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
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-

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
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	185	1	474
							1744	9									
06	153420	X	92754	-0-	-60666	-0-	5979	1	84686	2	Y	1899	1926	0	173	1	274
							2089	9									

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
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	68388	-0-	-94765	-0-	3925	1	63163	2	Y	1182	907	0	147	1	353
							1300	9									
06	132300	X	72419	-0-	-59881	-0-	4670	1	66134	2	Y	1468	1480	0	129	1	212
							1615	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 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
01	229493	X	83480	-0-	-146013	-0-	4250 1932	1 9	77298	2	Y	1756	1611	0	192	1	255
02	214687	X	59675	-0-	-155012	-0-	3112 1385	1 9	55178	2	Y	1259	1187	0	138	1	189
03	152613	X	48115	-0-	-104498	-0-	2575 1146	1 9	44394	2	Y	1042	937	0	174	1	120
04	97560	X	42195	-0-	-55365	-0-	2359 1181	1 9	38655	2	Y	1074	948	0	106	1	140
05	100812	X	35136	-0-	-65676	-0-	2001 904	1 9	32231	2	Y	822	625	0	91	1	246
06	80790	X	36354	-0-	-44436	-0-	2335 989	1 9	33030	2	Y	899	925	0	90	1	130

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
01	213125	X	49728	-0-	-163397	-0-	2514 1496	1 9	45718	2	Y	1360	1241	0	138	1	197
02	199375	X	40943	-0-	-158432	-0-	2115 1342	1 9	37486	2	Y	1220	1127	0	107	1	183
03	93000	X	40231	-0-	-52769	-0-	2127 1395	1 9	36709	2	Y	1268	1136	0	169	1	146
04	54210	X	35612	-0-	-18598	-0-	1972 1295	1 9	32345	2	Y	1177	1041	0	129	1	153
05	56017	X	30862	-0-	-25155	-0-	1747 999	1 9	28116	2	Y	908	690	0	100	1	271
06	48120	X	30493	-0-	-17627	-0-	1944 1036	1 9	27513	2	Y	942	978	0	99	1	136

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
01	246915	X	77942	-0-	-168973	-0-	3948 2171	1 9	71823	2	Y	1974	1814	0	221	1	286
02	230985	X	56676	-0-	-174309	-0-	2927 1907	1 9	51842	2	Y	1734	1605	0	155	1	260
03	134354	X	51947	-0-	-82407	-0-	2736 2022	1 9	47189	2	Y	1838	1646	0	240	1	212
04	89340	X	45084	-0-	-44256	-0-	2483 1890	1 9	40711	2	Y	1718	1520	0	186	1	224
05	92318	X	32993	-0-	-59325	-0-	1846 1461	1 9	29686	2	Y	1328	1009	0	146	1	397
06	75420	X	35457	-0-	-39963	-0-	2235 1547	1 9	31675	2	Y	1406	1455	0	145	1	203

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
01	233461	X	56177	-0-	-177284	-0-	2845 1634	1 9	51698	2	Y	1485	1357	0	154	1	215
02	176059	X	47403	-0-	-128656	-0-	2458 1385	1 9	43560	2	Y	1259	1168	0	117	1	189
03	101587	X	45785	-0-	-55802	-0-	2431 1410	1 9	41944	2	Y	1282	1149	0	174	1	148
04	61230	X	40871	-0-	-20359	-0-	2274 1311	1 9	37286	2	Y	1192	1055	0	130	1	155
05	63271	X	34900	-0-	-28371	-0-	1977 1076	1 9	31847	2	Y	978	739	0	102	1	292
06	54360	X	34546	-0-	-19814	-0-	2203 1136	1 9	31207	2	Y	1033	1069	0	107	1	149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

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

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
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									

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
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	17385	-0-	-3375	-0-	918	1	15083	2	Y	1258	1113	0	130	1	164
							1384	9									
05	21452	X	17387	-0-	-4065	-0-	952	1	15324	2	Y	1010	765	0	107	1	302
							1111	9									
06	19410	X	17151	-0-	-2259	-0-	1055	1	14944	2	Y	1047	1088	0	110	1	151
							1152	9									

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
01	49972	X	38124	-0-	-11848	-0-	1943	1	35311	2	Y	791	714	0	66	1	115
							870	9									
02	45095	X	32992	-0-	-12103	-0-	1702	1	30226	2	Y	967	875	0	62	1	145
							1064	9									
03	47058	X	33882	-0-	-13176	-0-	1818	1	31336	2	Y	662	597	0	134	1	76
							728	9									
04	39690	X	31442	-0-	-8248	-0-	1769	1	28985	2	Y	625	553	0	67	1	81
							688	9									
05	41013	X	27694	-0-	-13319	-0-	1593	1	25594	2	Y	461	351	0	53	1	138
							507	9									
06	36900	X	23014	-0-	-13886	-0-	1487	1	21031	2	Y	451	474	0	50	1	65
							496	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 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
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	1431	1	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363
							2753	9									
02	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	1332	1	23656	2	Y	2205	2041	0	197	1	330
							2426	9									
03	30938	X	28508	-0-	-2430	-0-	1419	1	24460	2	Y	2390	2139	0	305	1	276
							2629	9									
04	29940	X	26824	-0-	-3116	-0-	1390	1	22790	2	Y	2404	2125	0	242	1	313
							2644	9									
05	30938	X	24924	-0-	-6014	-0-	1335	1	21467	2	Y	1929	1461	0	205	1	576
							2122	9									
06	29250	X	16653	-0-	-12597	-0-	989	1	14011	2	Y	1503	1651	0	211	1	217
							1653	9									

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
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									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

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

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

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

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
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									

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32978	-0-	-9262	-0-	1817	1	29784	2	Y	1252	1106	0	127	1	163
							1377	9									
05	43648	X	31152	-0-	-12496	-0-	1754	1	28228	2	Y	1064	802	0	107	1	318
							1170	9									
06	40170	X	32198	-0-	-7972	-0-	2041	1	28894	2	Y	1148	1184	0	116	1	166
							1263	9									

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
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
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									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

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	166	1	494
						1818	9									
06	256680 X	125243	-0-	-131437	-0-	8126	1	115106	2	Y	1828	1877	0	181	1	264
						2011	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

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	162618	-0-	-102882	-0-	9215	1	151062	2	Y	2128	1889	0	267	1	277
						2341	9									
05	274350 X	148659	-0-	-125691	-0-	8588	1	138193	2	Y	1707	1293	0	181	1	510
						1878	9									
06	242310 X	104418	-0-	-137892	-0-	6732	1	95330	2	Y	2142	2156	0	187	1	309
						2356	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

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	25967	-0-	-15643	-0-	1202	1	19682	2	Y	4621	4094	0	531	1	602
						5083	9									
05	42997 X	23870	-0-	-19127	-0-	1171	1	18807	2	Y	3538	2689	0	394	1	1057
						3892	9									
06	35610 X	22298	-0-	-13312	-0-	1211	1	17138	2	Y	3590	3742	0	387	1	518
						3949	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 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
01	47213	X	16218	-0-	-30995	-0-	720 2448	1 9	13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323
02	44167	X	13130	-0-	-31037	-0-	589 2070	1 9	10471	2	Y	1882	1748	0	175	1	282
03	19933	X	13015	-0-	-6918	-0-	592 2212	1 9	10211	2	Y	2011	1800	0	261	1	232
04	17490	X	12144	-0-	-5346	-0-	573 2166	1 9	9405	2	Y	1969	1741	0	204	1	256
05	18073	X	11475	-0-	-6598	-0-	572 1724	1 9	9179	2	Y	1567	1187	0	168	1	468
06	15690	X	10623	-0-	-5067	-0-	580 1789	1 9	8254	2	Y	1626	1688	0	171	1	235

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
01	363630	X	241099	-0-	-122531	-0-	12562 78	1 9	228459	2	Y	71	63	0	5	1	10
02	336371	X	201744	-0-	-134627	-0-	10766 153	1 9	190825	2	Y	139	122	0	6	1	21
03	318215	X	202651	-0-	-115564	-0-	11105 29	1 9	191517	2	Y	26	25	0	19	1	3
04	257250	X	186886	-0-	-70364	-0-	10745 24	1 9	176117	2	Y	22	19	0	3	1	3
05	265825	X	186488	-0-	-79337	-0-	10910 19	1 9	175559	2	Y	17	13	0	2	1	5
06	233310	X	168735	-0-	-64575	-0-	11130 15	1 9	157590	2	Y	14	15	0	2	1	2

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228563	X	92325	-0-	-136238	-0-	4462 6684	1 9	81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882
02	213817	X	95786	-0-	-118031	-0-	4810 5711	1 9	85265	2	Y	5192	4817	0	479	1	778
03	171058	X	98627	-0-	-72431	-0-	5121 5212	1 9	88294	2	Y	4738	4251	0	718	1	547
04	102240	X	86698	-0-	-15542	-0-	4713 4711	1 9	77274	2	Y	4283	3792	0	480	1	558
05	105648	X	65634	-0-	-40014	-0-	3658 3120	1 9	58856	2	Y	2836	2182	0	365	1	847
06	99090	X	69836	-0-	-29254	-0-	4353 3863	1 9	61620	2	Y	3512	3542	0	310	1	507

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
01	78213	X	38124	-0-	-40089	-0-	1658 6301	1 9	30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831
02	73167	X	28874	-0-	-44293	-0-	1301 4514	1 9	23059	2	Y	4104	3869	0	451	1	615
03	54467	X	29911	-0-	-24556	-0-	1352 5278	1 9	23281	2	Y	4798	4291	0	568	1	554
04	42240	X	25104	-0-	-17136	-0-	1175 4665	1 9	19264	2	Y	4241	3757	0	486	1	552
05	43648	X	22972	-0-	-20676	-0-	1142 3422	1 9	18408	2	Y	3111	2372	0	362	1	929
06	36900	X	20983	-0-	-15917	-0-	1163 3377	1 9	16443	2	Y	3070	3216	0	340	1	443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 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
01	228780	X	90872	-0-	-137908	-0-	4333 7740	1 9	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
02	214020	X	82340	-0-	-131680	-0-	4125 5079	1 9	73136	2	Y	4617	4392	0	554	1	692
03	167369	X	91817	-0-	-75552	-0-	4763 4898	1 9	82156	2	Y	4453	3992	0	639	1	514
04	96420	X	79785	-0-	-16635	-0-	4351 4112	1 9	71322	2	Y	3738	3314	0	451	1	487
05	99634	X	65430	-0-	-34204	-0-	3656 2917	1 9	58857	2	Y	2652	2028	0	319	1	792
06	88860	X	69691	-0-	-19169	-0-	4367 3453	1 9	61871	2	Y	3139	3188	0	290	1	453

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
01	228935	X	104728	-0-	-124207	-0-	5156 5848	1 9	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
02	214165	X	84566	-0-	-129599	-0-	4235 5227	1 9	75104	2	Y	4752	4392	0	419	1	712
03	147560	X	73454	-0-	-74106	-0-	3808 3985	1 9	65661	2	Y	3623	3260	0	657	1	418
04	114960	X	66914	-0-	-48046	-0-	3603 4286	1 9	59025	2	Y	3896	3440	0	367	1	507
05	118792	X	55667	-0-	-63125	-0-	3093 2753	1 9	49821	2	Y	2503	1930	0	332	1	748
06	101340	X	57386	-0-	-43954	-0-	3556 3469	1 9	50361	2	Y	3154	3173	0	274	1	455

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290408	X	129087	-0-	-161321	-0-	6469 4920	1 9	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
02	271672	X	103250	-0-	-168422	-0-	5307 3927	1 9	94016	2	Y	3570	3332	0	352	1	535
03	244466	X	97556	-0-	-146910	-0-	5132 3934	1 9	88490	2	Y	3576	3204	0	494	1	413
04	161010	X	72953	-0-	-88057	-0-	4007 3268	1 9	65678	2	Y	2971	2635	0	362	1	387
05	166377	X	59070	-0-	-107307	-0-	3318 2405	1 9	53347	2	Y	2186	1667	0	253	1	653
06	124920	X	64258	-0-	-60662	-0-	4063 2659	1 9	57536	2	Y	2417	2482	0	239	1	349

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
01	206243	X	93034	-0-	-113209	-0-	4545 5830	1 9	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
02	192937	X	77726	-0-	-115211	-0-	3910 4450	1 9	69366	2	Y	4045	3791	0	417	1	606
03	135253	X	68875	-0-	-66378	-0-	3554 4030	1 9	61291	2	Y	3664	3287	0	560	1	423
04	94440	X	62175	-0-	-32265	-0-	3349 3918	1 9	54908	2	Y	3562	3150	0	371	1	464
05	97588	X	49622	-0-	-47966	-0-	2764 2445	1 9	44413	2	Y	2223	1719	0	304	1	664
06	90030	X	51999	-0-	-38031	-0-	3206 3398	1 9	45395	2	Y	3089	3064	0	243	1	446

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	43256	-0-	-65674	-0-	2409	1	39488	2	Y	1235	1100	0	192	1	161
						1359	9									
05	112561 X	44048	-0-	-68513	-0-	2503	1	40281	2	Y	1149	862	0	105	1	343
						1264	9									
06	85590 X	44660	-0-	-40930	-0-	2850	1	40344	2	Y	1333	1358	0	126	1	192
						1466	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	Y	50	49	0			2
						55	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	23	24	0			1
						25	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2268	3	290	9	Y	264	265	0			33
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	2209	3	13	9	N	12					176
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	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	89	90	0			4
							1	4	98	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					362
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

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	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
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	374	1	6620	3	Y	322	379	1			163
							354	9									
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	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					199

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

01	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	102	1	5330	3	Y	313	305	0			25
							3	4	344	9							
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

01	2325	X	1772	-0-	-553	-0-	32	1	1331	3	Y	369	371	0			13
							3	4	406	9							
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	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
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
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1724	3	Y	236	234	0			9
							260	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1759					Y	NO RPT					17

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
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	42	1	1361	3	Y	287	287	0			9
							316	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	25	1	810	3	Y	73	75	0			3
							80	9									
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	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
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	478	477	0			25
							526	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1984	X	1871	-0-	-113	-0-	30	1	1586	3	Y	231	225	0			22
							1	4	254	9							
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	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	230	N	121	-0-	-109	-0-	3	3	118	9	N	107	189	1			132
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5266	3	Y	211	248	1			70
							232	9									
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	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

01	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	44	1	1889	3	Y	598	597	0			15
							5	4	658	9							
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	727	1	2541	3	Y	572	571	0			20
							629	9									
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	54	53	0			9
							59	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	39	1	3198	3	Y	844	831	0			29
							928	9									
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					44

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	385	1	6361	3	Y	265	266	1			11
							1	4	292	9							
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	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	198	1	6237	3	Y	1073	1076	0			49
							1180	9									
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	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	612	1	10735	3	Y	247	278	1			28
							272	9									
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	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	26	1	3846	3	Y	107	96	0			33
							118	9									
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	3	Y	637	636	0			17
							4	4	701	9							
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	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
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
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	118	1	6195	3	Y	690	671	0			53
							4	4	759	9							
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	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37	1	3833	3	Y	434	432	0			30
							3	4	477	9							
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	27	1	2794	3	Y	398	397	0			30
							2	4	438	9							
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	75	1	7896	3	Y	725	722	0			48
							6	4	798	9							
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	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	Y	1084	1078	0			28
							10	4	1192	9							
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

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	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

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

01	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	15	1	4008	3	Y	232	231	0			27
							255	9									
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	735	1	4130	3	Y	1164	1188	0			77
							14	4	1280	9							
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	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	344	1	1929	3	Y	756	783	0			57
							6	4	832	9							
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	316	1	1774	3	Y	772	814	0			77
							6	4	849	9							
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					76

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
01	19375	X	18502	-0-	-873	-0-	1018	1	16796	3	Y	624	624	1			29
							2	4	686	9							
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	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	150	1	4936	3	Y	672	672	0			22
							1	4	739	9							
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	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	115	1	6066	3	Y	706	686	0			50
							4	4	777	9							
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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	10571	X	9123	-0-	-1448	-0-	489	1	8402	3	Y	211	253	1			68
							232	9									
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	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	1099	1	18900	3	Y	302	347	1			90
							1	4	332	9							
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	NO RPT	-0-	-19260	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	3	Y	409	410	0			11
							450	9									
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	7967	X	7125	-0-	-842	-0-	325	1	6009	3	Y	718	717	0			24
							1	4	790	9							
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	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	7502	X	6213	-0-	-1289	-0-	283	1	5212	3	Y	653	653	0			20
							718	9									
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	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	14446	X	14047	-0-	-399	-0-	745	1	13063	3	Y	217	242	1			29
							239	9									
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	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	17267	X	17180	-0-	-87	-0-	913	1	16008	3	Y	235	261	1			41
							259	9									
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	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	13	1	3788	3	Y	261	261	0			17
							287	9									
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	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	38	1	11176	3	Y	970	967	0			38
							1	4	1067	9							
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	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	18	1	5234	3	Y	533	532	0			25
							586	9									
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	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	3	Y	248	247	0			10
							1	4	273	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	159	155	0			12
							1	4	175	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	946					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
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	247	1	3282	3	Y	387	390	0			18
							1	4	426	9							
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	418	1	5558	3	Y	477	478	0			21
							2	4	525	9							
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	NO RPT	-0-	-6300	-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 #: 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
01	7812	X	6345	-0-	-1467	-0-	398	1	5296	3	Y	590	592	0			30
							2	4	649	9							
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	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	5952	X	4456	-0-	-1496	-0-	198	1	3734	3	Y	471	467	0			29
							6	4	518	9							
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	206	1	3863	3	Y	446	442	0			34
							6	4	491	9							
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	5890	X	1783	-0-	-4107	-0-	82	1	1528	3	Y	155	154	0			29
							2	4	171	9							
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	148	1	2768	3	Y	761	753	0			44
							4	4	837	9							
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	150	1	2815	3	Y	667	661	0			34
							4	4	734	9							
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	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	250	1	4698	3	Y	832	824	0			40
							7	4	915	9							
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	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	24800	X	21492	-0-	-3308	-0-	1143	1	20034	3	Y	286	334	1			56
							315	9									
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	NO RPT	-0-	-20790	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	384	1	1248	3	Y	500	503	0			91
							1	4	550	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	582	1	9611	3	Y	539	533	1			27
							1	4	593	9							
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	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	11619	-0-	-3695	-0-	629	1	10380	3	Y	554	554	1			30
							1	4	609	9							
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	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	6851	X	6515	-0-	-336	-0-	385	1	5126	3	Y	911	910	0			40
							2	4	1002	9							
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	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
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	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 #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	326	1	4324	3	Y	863	860	0			31
							1	4	949	9							
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	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	Y	531	530	0			25
							584	9									
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3899					Y	NO RPT					1

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
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	271	1	877	3	Y	388	390	0			58
							427	9									
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	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
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
01	8928	X	8237	-0-	-691	-0-	28	1	7638	3	Y	519	517	0			59
							571	9									
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	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	10292	X	9079	-0-	-1213	-0-	31	1	8436	3	Y	556	554	0			65
							612	9									
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	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1287	3	372	9	N	338	369	1			240
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

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
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	148	1	4668	3	Y	477	478	0			34
							525	9									
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	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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 #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	230	1	7282	3	Y	1110	1114	0			44
							1	4	1221	9							
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	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3398	-0-	298	298	289	1	2640	3	Y	426	422	0			11
							469	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	1154	1	19854	3	Y	339	387	1			95
							1	4	373	9							
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	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					56

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	101	177	1			371
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					458

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
01	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	71	1	3732	3	Y	426	414	0			38
							2	4	469	9							
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	145	1	4585	3	Y	334	335	0			22
							367	9									
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	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	331	1	3500	3	Y	530	617	1			46
							583	9									
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	53	1	5649	3	Y	520	516	0			32
							5	4	572	9							
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2414	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	263	1	8316	3	Y	315	316	0			15
							1	4	347	9							
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	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	84	82	0			3
							92	9									
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	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 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
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	Y	63	62	0			2
							69	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	78	95	0			3
							86	9									
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	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					8

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	111	1	5797	3	Y	553	538	0			52
							3	4	608	9							
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	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6252	X	4200	-0-	-2052	-0-	174	1	2683	3	Y	1221	1222	0			17
							1343	9									
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855	17	1	700	3	Y	125	124	0			2
						138	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4441					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

01	2263 X	2202	-0-	-61	-0-	1426	3	776	9	N	705	940	1			262
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	890	3	Y	492	492	0			11
						541	9									
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	465	462	0			14
						512	9									
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	473	473	0			14
						520	9									
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	572	575	0			11
						629	9									
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	51	1	695	3	Y	563	563	0			11
						619	9									
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

01	3875 X	1596	-0-	-2279	-0-	34	1	1544	3	Y	16	30	0			55
						18	9									
02	3625 X	1650	-0-	-1975	-0-	29	1	1585	3	Y	33	32	0			56
						36	9									
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	48	1	2576	3	Y	256	237	0			75
						282	9									
04	3180 X	1227	-0-	-1953	-0-	23	1	1068	3	Y	124	137	0			62
						136	9									
05	3286 X	434	-0-	-2852	-0-	4	1	363	3	Y	44	49	0			57
						19	4	48	9							
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111 455	1 9	501	3	Y	414	450	0			53
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87 725	1 9	1333	3	Y	659	655	0			14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	124 1	1 4	561 604	3 9	Y	549	576	0			41
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	221 801	1 9	381	3	Y	728	692	0	24	1	53
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	483 877	1 9	541	3	Y	797	794	0			56
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	434 750	1 9	424	3	Y	682	686	0			52
05	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	200 635	1 9	388	3	Y	577	574	0			55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	400 1741	1 9	4226	3	Y	1583	1725	1			120
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	363 1213	1 9	3740	3	Y	1103	1112	1			111
03	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	354 948	1 9	3800	3	Y	862	902	1			71
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	355 1000	1 9	3845	3	Y	909	890	1			90
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	346 4	1 4	3814 847	3 9	Y	770	777	1			83
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	439	1	7306	3	Y	291	319	1			91
							320	9									
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	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					117

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
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	45	1	4766	3	Y	384	381	0			24
							4	4	422	9							
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	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	337	1	3560	3	Y	723	723	1			55
							795	9									
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	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					72

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
01	7192	X	6854	-0-	-338	-0-	327	1	6090	3	Y	395	443	1			53
							2	4	435	9							
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	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	207	1	3854	3	Y	284	320	1			39
						1	4	312	9							
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

01	8649 X	7347	-0-	-1302	-0-	262	1	6070	3	Y	918	916	0			50
						5	4	1010	9							
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	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

01	7657 X	6158	-0-	-1499	-0-	227	1	5258	3	Y	608	607	0			75
						4	4	669	9							
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	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

01	7688 X	1543	-0-	-6145	-0-	291	1	1020	3	Y	211	212	0			14
						232	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	15190	X	13545	-0-	-1645	-0-	730	1	12538	3	Y	252	305	1			76
							277	9									
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	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	1262	1	21696	3	Y	427	413	1			110
							1	4	470	9							
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	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	995	1	16425	3	Y	647	647	1			36
							2	4	712	9							
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	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	55	1	2240	3	Y	219	220	0			22
							1	4	241	9							
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	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 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
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	91	1	3763	3	Y	641	648	0			31
							2	4	705	9							
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	4061	X	3142	-0-	-919	-0-	62	1	2581	3	Y	452	455	0			20
							2	4	497	9							
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	DLQ G-10		3770	-0-	3770	3770	269	1	2270	3	Y	1119	1322	1			144
							1231	9									
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					171

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	16441	-0-	-4112	-0-	887	1	15265	3	Y	262	310	1			83
							1	4	288	9							
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	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	1065	1	3725	3	Y	630	628	0			14
							693	9									
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	NO RPT	-0-	-4232	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	3	Y	557	550	0			51
							613	9									
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	739	1	12294	3	Y	388	435	1			213
							427	9									
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	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					251

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
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	3	Y	390	394	0			60
							429	9									
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	2368	N	2185	-0-	-183	-0-	188	1	1861	3	Y	124	134	0			19
							136	9									
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	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	182	1	589	3	Y	170	165	0			68
							187	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	149	1	483	3	Y	244	252	0			21
							268	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	32	1	9363	3	Y	971	969	0			47
							1068	9									
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	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
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.		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
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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	274	1	889	3	Y	470	481	0			55
							517	9									
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	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	7223	X	7045	-0-	-178	-0-	387	1	6428	3	Y	209	239	1			68
							230	9									
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	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					103

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
01	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	353	1	3725	3	Y	708	694	1			46
							779	9									
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	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	8587	X	6651	-0-	-1936	-0-	529	1	5581	3	Y	492	531	1			44
							541	9									
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	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	233	1	2463	3	Y	218	251	1			13
							240	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	4123	X	1802	-0-	-2321	-0-	74	1	1387	3	Y	308	305	0			32
							2	4	339	9							
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	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	79	84	0			10
							87	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	58	3	20	9	N	18	168	1			99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5704	X	4007	-0-	-1697	-0-	300	1	3165	3	Y	493	536	1			42
							542	9									
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					63

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	348	1	1131	3	Y	526	535	0			133
							1	4	579	9							
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

01	6324	X	5806	-0-	-518	-0-	202	1	4678	3	Y	838	836	0			87
							4	4	922	9							
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	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

01	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1347	1	4710	3	Y	406	407	0			10
							447	9									
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	475	1	5013	3	Y	261	349	1			25
							287	9									
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	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	4247	X	3569	-0-	-678	-0-	285	1	3014	3	Y	245	338	1			21
							270	9									
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	6603	X	5636	-0-	-967	-0-	467	1	4931	3	Y	216	246	1			12
							238	9									
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	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	100	1	5184	3	Y	723	713	0			54
							5	4	795	9							
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	84	1	4336	3	Y	293	290	0			33
							4	4	322	9							
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	8246	X	5476	-0-	-2770	-0-	102	1	5239	3	Y	118	116	0			14
							5	4	130	9							
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	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					28
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	1060	-0-	-4923	-0-	38	1	717	3	Y	276	273	0			49
							1	4	304	9							
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	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					40

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	180	1			72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	5828	X	5408	-0-	-420	-0-	69	1	4239	3	Y	1000	991	0			98
							1100	9									
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	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

01	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	53	1	3209	3	Y	338	334	0			31
							372	9									
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	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	81	1	4958	3	Y	804	799	0			57
							884	9									
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	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	71	1	4301	3	Y	414	410	0			32
							455	9									
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	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	87	1	5316	3	Y	429	423	0			29
							472	9									
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	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	130	1	5337	3	Y	526	530	0			27
							3	4	579	9							
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7400	-0-	-846	-0-	125	1	6517	3	Y	683	673	0			52
							7	4	751	9							
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	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	3	Y	161	154	1			18
							177	9									
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	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					282
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	31	1	9315	3	Y	961	959	0			45
							1	4	1057	9							
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	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	224	1	7092	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
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	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	155	1	2885	3	Y	263	257	1			32
							1	4	289	9							
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	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2983	-0-	-117	2	388	1	2163	3	Y	393	539	1			87
							432	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	3503	X	2663	-0-	-840	-0-	308	1	2040	3	Y	275	330	1			115
							12	4	303	9							
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					74

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1615	-0-	-524	-0-	1525	3	90	9	N	82	185	1			185
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	2222	-0-	-6861	-0-	2097	3	125	9	N	114	173	1			87
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	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4368	-0-	1268	1268	374 298	1 9	3696	3	Y	271	270	0			33
02	2900	N	3508	-0-	608	1876	37 299	1 9	3172	3	Y	272	273	0			32
03	3100	N	3024	-0-	-76	1800	147 267	1 9	2610	3	Y	243	244	0			31
04	4815	X	3015	-0-	-1800	-0-	203 4	1 4	2573 235	3 9	Y	214	222	0			23
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	208 232	1 9	2327	3	Y	211	210	0			24
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					24

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	309 213	1 9	1360	3	Y	194	196	1			7
02	2668	X	862	-0-	-1806	-0-	91 391	1 9	380	3	Y	355	349	1			13
03	2852	X	1586	-0-	-1266	-0-	253 375	1 9	958	3	Y	341	340	1			14
04	2760	X	1575	-0-	-1185	-0-	194 308	1 9	1073	3	Y	280	282	1			12
05	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	408 290	1 9	1375	3	Y	264	270	1			6
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	157 373	1 9	592	3	Y	339	329	1			10
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130 198	1 9	721	3	Y	180	183	1			7
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	160 237	1 9	541	3	Y	215	218	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	147 315	1 9	647	3	Y	286	1	0	295	1	6
02	1566	N	388	-0-	-1178	-0-	57 92	1 9	239	3	Y	84	89	1			1
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	141 782	1 9	532	3	Y	711	691	1			21
04	1080	N	863	-0-	-217	-0-	77 360	1 9	426	3	Y	327	336	1			12
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	123 328	1 9	413	3	Y	298	303	1			7
06	0	N	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	516	1	5097	3	Y	230	236	0			29
							253	9									
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	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

01	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	261	1	4339	3	Y	147	188	1			64
							162	9									
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	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					82

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

01	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	691	1	11496	3	Y	346	342	1			104
							381	9									
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	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					136

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	465	1	7730	3	Y	253	273	1			88
							278	9									
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	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	943	3	Y	374	370	1			26
							411	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	289	1	3047	3	Y	521	554	1			43
							573	9									
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	466	1	4607	3	Y	361	356	0			47
							397	9									
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					29

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9274	-0-	-2475	-0-	488	1	8085	3	Y	637	671	1			36
							701	9									
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	NO RPT	-0-	-8970	-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 #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	370	1	6125	3	Y	246	260	1			14
							271	9									
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	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	356	1	3760	3	Y	1239	1302	1			91
							1363	9									
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	234	1	1058	3	Y	554	589	0			51
							1	4	609	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	134	1	6932	3	Y	842	830	0			65
							7	4	926	9							
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	NO RPT	-0-	-7830	-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 #: 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
01	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	674	1	11115	3	Y	399	398	1			19
							1	4	439	9							
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	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	359	357	0			6
							395	9									
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	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	178	1	7392	3	Y	882	891	0			40
							5	4	970	9							
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	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	103	122	0			26
							113	9									
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	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 FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	111	1	11611	3	Y	1055	1050	0			66
							9	4	1161	9							
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	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					63

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

01	3999	X	1857	-0-	-2142	-0-	47	1	1425	3	Y	350	356	0			29
							385	9									
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	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	351	1	5402	3	Y	469	469	0			8
							516	9									
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	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

01	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	279	1	1846	3	Y	184	244	1			89
							11	4	202	9							
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3100	N	2376	-0-	-724	354	288	1	1298	3	Y	717	804	0			108
							1	4	789	9							
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	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					95

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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	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

01	3100	N	3720	-0-	620	620	3622	3	98	9	N	89					216
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	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					214

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	Y	368	373	0			5
							7	4	405	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	115	1	1764	3	Y	578	579	0			22
							636	9									
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	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2010	-0-	-191	-0-	1773	3	237	9	N	215	357	1			54
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	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					241

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	224	1	5103	3	Y	544	546	0			16
						4	4	598	9							
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	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	3	Y	276	278	0			9
						3	4	304	9							
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	3	Y	285	285	0			11
						3	4	314	9							
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	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	275	1	4562	3	Y	220	225	1			14
							242	9									
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	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	240	1	1584	3	Y	217	265	1			91
							9	4	239	9							
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					80

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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	990	3	Y	154	160	1			55
							6	4	169	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	134	1	3044	3	Y	441	442	0			7
							2	4	485	9							
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	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	197	1	4481	3	Y	403	405	0			14
							3	4	443	9							
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	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	637	3	Y	531	524	0			10
							6	4	584	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	180	1	5687	3	Y	1173	1177	0			43
							1290	9									
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	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	183	1	5771	3	Y	856	859	0			32
							942	9									
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	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1209	X	884	-0-	-325	-0-	69	1	434	3	Y	343	348	0			5
							4	4	377	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	591	1	9836	3	Y	261	286	1			78
							287	9									
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	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					104

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
01	7316	X	5097	-0-	-2219	-0-	282	1	4687	3	Y	116	133	1			77
							128	9									
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	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					96

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
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	439	1	5841	3	Y	1268	1266	0			50
							2	4	1395	9							
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	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	638	1	10618	3	Y	314	352	1			15
							345	9									
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	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	246	1	3271	3	Y	276	274	0			13
							1	4	304	9							
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	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	171	1	7821	3	Y	638	653	0			115
							702	9									
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	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					132

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
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	619	1	10289	3	Y	281	317	1			76
							309	9									
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	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	360	1	4789	3	Y	748	751	0			35
							2	4	823	9							
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	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	4836	X	4001	-0-	-835	-0-	499	1	3295	3	Y	171	203	1			68
							19	4	188	9							
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					90

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	95	1	8812	3	Y	539	619	1			114
							6	4	593	9							
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	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	6448	X	5359	-0-	-1089	-0-	54	1	4981	3	Y	292	363	1			64
							3	4	321	9							
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	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					75

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
01	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	69	1	6386	3	Y	432	509	1			81
							4	4	475	9							
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	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	351	1	1582	3	Y	671	706	0			47
							1	4	738	9							
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	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	3100	N	2773	-0-	-327	1831	323	1	2140	3	Y	270	369	1			127
							13	4	297	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	487	1	2738	3	Y	924	948	0			64
							9	4	1016	9							
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	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	5208	X	4142	-0-	-1066	-0-	510	1	2872	3	Y	682	704	0			52
							10	4	750	9							
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	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	196	1	7065	3	Y	478	479	0			22
							1	4	526	9							
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	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	218	1	7854	3	Y	533	535	0			17
							1	4	586	9							
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	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2461	-0-	2461	2461	435	1	1482	3	Y	491	622	1			52
							4	4	540	9							
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6213	-0-	-793	-0-	21	1	5836	3	Y	324	322	0			41
							356	9									
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	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	17	1	4815	3	Y	192	191	0			20
							211	9									
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6913	X	5813	-0-	-1100	-0-	20	1	5365	3	Y	389	388	0			43
							428	9									
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1			-0-
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	Y	7	7	0			58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	11	1	2988	3	Y	429	427	0			39
							472	9									
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	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	3742	3	Y	540	543	0			22
							1	4	594	9							
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	116	1	1550	3	Y	330	332	0			13
							1	4	363	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	3	Y	199	199	0			9
							219	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	74	1	241	3	Y	214	205	0			51
							235	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	228	3	Y	139	142	0			10
							153	9									
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	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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	221	223	0			18
							243	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	106	1	3832	3	Y	328	329	0			10
							1	4	361	9							
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	177	1	6397	3	Y	849	856	0			33
							1	4	934	9							
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	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 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
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	102	1	3680	3	Y	512	514	0			14
							1	4	563	9							
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	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	61	1	2170	3	Y	204	205	0			8
							224	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	49	1	8542	3	Y	390	386	0			43
							429	9									
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	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	38	1	6512	3	Y	255	260	0			26
							281	9									
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	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	47	1	8117	3	Y	471	466	0			53
							518	9									
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	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	2902	N	627	-0-	-2275	-0-	34	1	442	3	Y	135	136	0			5
							2	4	149	9							
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	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	8370	X	7721	-0-	-649	-0-	212	1	6672	3	Y	761	764	0			26
							837	9									
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	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	249	1	7885	3	Y	939	942	0			36
							1	4	1033	9							
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	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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 #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	181	1	5701	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
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	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	177	1	5583	3	Y	275	277	0			9
							303	9									
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	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	152	1	4796	3	Y	217	218	0			9
							239	9									
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	115	1	1429	3	Y	299	296	0			9
							2	4	329	9							
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	117	1	1451	3	Y	272	270	0			7
						2	4	299	9							
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

01	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	10	1	4664	3	Y	186	185	0			53
						2	4	205	9							
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	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	4	1	1947	3	Y	74	74	0			34
						1	4	81	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

01	4619 X	4400	-0-	-219	-0-	10	1	4095	3	Y	267	274	0			90
						1	4	294	9							
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	34	1	1537	3	Y	53	56	0			19
							58	9									
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

01	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	59	1	2676	3	Y	124	129	0			42
							136	9									
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					44

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

01	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	69	1	3130	3	Y	188	192	0			39
							207	9									
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	8	1	3354	3	Y	98	96	0			19
							1	4	108	9							
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	3	N	83	86	0			19
							91	9									
02	2204	X	1877	-0-	-327	-0-	32	1	1770	3	N	68	66	0			21
							75	9									
03	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	32	1	1723	3	N	75	72	0			24
							83	9									
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	48	1	2269	3	N	105	106	0			23
							116	9									
05	2046	X	1679	-0-	-367	-0-	16	1	1521	3	N	57	60	0			20
							79	4	63	9							
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4596	-0-	-1077	-0-	93	1	4259	3	Y	222	229	0			40
							244	9									
02	5307	X	4434	-0-	-873	-0-	75	1	4091	3	Y	244	234	0			50
							268	9									
03	5487	X	4577	-0-	-910	-0-	80	1	4290	3	Y	188	187	0			51
							207	9									
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	86	1	4008	3	Y	177	182	0			46
							195	9									
05	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	37	1	3422	3	Y	138	139	0			45
							176	4	152	9							
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	97	95	0			27
							1	4	107	9							
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	90	94	0			23
							99	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	96	100	0			19
							106	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	5	1	1613	3	Y	99	94	0			24
							109	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	110	109	0			25
							121	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	172	-0-	-665	-0-	3	1	30	3	Y	126	124	0			2
							139	9									
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	46	46	0			2
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	Y	79	80	0			1
							87	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	38	37	0	2	1	-0-
							42	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	254	1	5888	3	Y	462	460	0			62
							5	4	508	9							
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	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	267	1	6190	3	Y	347	345	0			21
							5	4	382	9							
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	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3193	X	1644	-0-	-1549	-0-	62	1	1423	3	Y	144	143	0			33
							1	4	158	9							
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	7285	X	2358	-0-	-4927	-0-	130	1	2167	3	Y	55	81	1			70
							61	9									
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	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					93

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
01	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	55	1	9470	3	Y	481	476	0			52
							529	9									
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	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	85	1	580	3	Y	287	456	1			41
							316	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	170	1	1168	3	Y	511	799	1			80
							562	9									
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	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					151

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
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	10	1	4188	3	Y	169	168	0			33
							1	4	186	9							
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	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	3038	X	2059	-0-	-979	-0-	115	1	1701	3	Y	218	212	0			36
							3	4	240	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	209	1	3076	3	Y	178	173	0			12
							5	4	196	9							
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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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 #: 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
01	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	284	1	4184	3	Y	296	286	0			54
							7	4	326	9							
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	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	3	Y	38	38	0			21
							3	4	42	9							
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

01	8370	X	7595	-0-	-775	-0-	298	1	6929	3	Y	329	328	0			38
							6	4	362	9							
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	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87					356
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1741	3	Y	48	46	0			10
							3	4	53	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	151	1	2232	3	Y	169	164	0			16
							4	4	186	9							
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	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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	Y	64	62	0			5
							2	4	70	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	6634	X	5041	-0-	-1593	-0-	278	1	4618	3	Y	132	148	1			36
							145	9									
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	353	1	6190	3	Y	190	216	1			26
							209	9									
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	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	35	1	10267	3	Y	612	609	0			16
							1	4	673	9							
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	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1726	-0-	-2552	-0-	6	1	1630	3	Y	82	82	0			7
							90	9									
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	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	19	1	5392	3	Y	397	396	0			16
							437	9									
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	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	30	1	3303	3	Y	277	377	1			308
							305	9									
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					210

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

01	DLQ G-10		4314	-0-	4314	4314	377	1	3174	3	Y	694	675	0			71
							763	9									
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	99	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
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	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

01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	370	1	3116	3	Y	571	557	0			33
							628	9									
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	142	141	0			6
							156	9									
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	78	1	4729	3	Y	666	661	0			63
							733	9									
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	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	92	1	5643	3	Y	512	507	0			55
							563	9									
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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
01	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	62 303	1 9	3759	3	Y	275	274	0			32
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	88 272	1 9	3795	3	Y	247	247	0			32
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	75 329	1 9	4009	3	Y	299	306	0			25
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	127 383	1 9	3953	3	Y	348	349	0			24
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	144 380	1 9	4285	3	Y	345	344	0			25
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	47 15	1 4	4366 385	3 9	Y	350	353	0			11
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	40 21	1 4	3821 276	3 9	Y	251	249	0			13
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	38 15	1 4	4445 420	3 9	Y	382	376	0			19
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	84 24	1 4	4490 296	3 9	Y	269	275	0			13
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	153 8	1 4	4647 301	3 9	Y	274	274	0			13
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	50 16	1 4	4654 428	3 9	Y	389	392	0			11
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	50 25	1 4	4673 322	3 9	Y	293	291	0			13
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	42 17	1 4	4986 571	3 9	Y	519	510	0			22
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	100 28	1 4	5305 356	3 9	Y	324	332	0			14
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	195 11	1 4	5944 356	3 9	Y	324	325	0			13
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	71 22	1 4	6618 662	3 9	Y	602	608	0			23
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	68 34	1 4	6319 492	3 9	Y	447	443	0			27
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	57 21	1 4	6505 697	3 9	Y	634	624	0			37
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	126 35	1 4	6683 542	3 9	Y	493	504	0			26
05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	237 13	1 4	7199 549	3 9	Y	499	499	0			26
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	190	1	2180	3	Y	702	698	0			50
							772	9									
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					44

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	319	1	3649	3	Y	563	565	0			35
							619	9									
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	111	1	3098	3	Y	385	383	0			16
							2	4	424	9							
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					10

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

01	6541	X	6337	-0-	-204	-0-	198	1	5545	3	Y	536	533	0			24
							4	4	590	9							
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	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	187	1	5230	3	Y	482	481	0			22
							4	4	530	9							
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	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	266	1	5010	3	Y	766	774	0			39
							843	9									
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	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	190	1	3590	3	Y	217	221	0			7
							239	9									
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	284	1	5354	3	Y	485	490	0			23
							534	9									
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	NO RPT	-0-	-4770	-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 #: 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
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	599	1	10594	3	Y	418	486	1			194
							460	9									
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	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					233

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
01	12989	X	12533	-0-	-456	-0-	640	1	11311	3	Y	529	625	1			174
							582	9									
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	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					230

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
01	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	693	1	12249	3	Y	484	565	1			51
							532	9									
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	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					97

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
01	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7709	3	Y	272	318	1			221
							299	9									
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	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					243

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
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	36	1	6187	3	Y	359	356	0			40
							395	9									
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	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	4712	X	3402	-0-	-1310	-0-	19	1	3218	3	Y	150	146	0			16
							165	9									
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	29	1	5102	3	Y	223	224	0			24
							245	9									
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	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	30	1	727	3	Y	301	300	0			5
							331	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3768					Y	NO RPT					15

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
01	DLQ G-10		908	-0-	908	908	35 450	1 9	423	3	Y	409	406	0			8
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	2041	42 3	1 4	539 549	3 9	Y	499	500	0			7
03	3076	X	1035	-0-	-2041	-0-	45 523	1 9	467	3	Y	475	465	0	7	1	10
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	37 416	1 9	411	3	Y	378	374	0	8	1	6
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	55 356	1 9	593	3	Y	324	323	0			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	28 452	1 9	4942	3	Y	411	414	0			48
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	39 484	1 9	5350	3	Y	440	411	0			77
03	5704	X	5615	-0-	-89	-0-	40 34	1 4	5009 532	3 9	Y	484	503	0			58
04	5520	X	5512	-0-	-8	-0-	35 532	1 9	4945	3	Y	484	485	0			57
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	44 421	1 9	4653	3	Y	383	392	0			48
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	515	-0-	-756	-0-	35 240	1 9	240	3	Y	218	243	1			23
02	696	X	422	-0-	-274	-0-	88 194	1 9	140	3	Y	176	140	1			59
03	744	X	502	-0-	-242	-0-	61 253	1 9	188	3	Y	230	244	1			45
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	215 235	1 9	405	3	Y	214	198	1			61
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	299 339	1 9	468	3	Y	308	278	1			91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	137	1	2581	3	Y	140	142	0			7
							154	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	248	1	4672	3	Y	499	505	0			22
							549	9									
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	182	1	3427	3	Y	276	282	0			20
							304	9									
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	191	1	3597	3	Y	125	127	0			10
							138	9									
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	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
01	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	277	1	5218	3	Y	627	638	0			38
							690	9									
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	69	70	0			34
							1	4	76	9							
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	9	1	4383	3	Y	165	166	0			31
							2	4	182	9							
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	3	Y	162	158	0			18
							1	4	178	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	DLQ G-10	5339	-0-	5339	5339	531	1	4487	3	Y	291	347	1			38
						1	4	320	9							
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	232	1	1952	3	Y	665	743	1			82
						732	9									
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	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	DLQ G-10	2329	-0-	2329	2329	376	1	1280	3	Y	609	698	1			58
						3	4	670	9							
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					162

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
01	1147 X	688	-0-	-459	-0-	6	1	580	3	Y	77	77	1			3
						17	4	85	9							
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	526	1	1792	3	Y	223	207	1			16
						5	4	245	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	224	1	763	3	Y	439	477	1			40
						2	4	483	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	51	1	4764	3	Y	330	330	0			11
						16	4	363	9							
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	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	85	1	7882	3	Y	669	673	0			23
							26	4	736	9							
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	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	11997	X	11720	-0-	-277	-0-	608	1	10761	3	Y	319	351	1			73
							351	9									
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	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					105

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
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	312	1	4073	3	Y	1097	1088	0			14
							22	4	1207	9							
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	35	1	10271	3	Y	1040	1038	0			46
							1	4	1144	9							
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	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	516	1	6716	3	Y	1004	997	0			15
							35	4	1104	9							
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	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5301	X	2895	-0-	-2406	-0-	171	1	2233	3	Y	435	433	0			10
							12	4	479	9							
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	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	647	1	11438	3	Y	369	424	1			141
							406	9									
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	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					172

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
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	578	1	9583	3	Y	394	407	1			23
							433	9									
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	9228	X	NO RPT	-0-	-9228	-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 #: 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
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	577	1	9566	3	Y	456	474	1			26
							502	9									
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	8984	X	NO RPT	-0-	-8984	-0-					Y	NO RPT					30

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

01	DLQ G-10		379	-0-	379	379	13	1	319	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
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	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

01	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	37	1	889	3	Y	581	578	0			12
							639	9									
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

01	4867	X	2003	-0-	-2864	-0-	155	1	1567	3	Y	255	260	0			8
							281	9									
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	330	1	4305	3	Y	872	868	0			10
							23	4	959	9							
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	339	1	3708	3	Y	268	266	0			12
							295	9									
03	4340	X	1675	-0-	-2665	-0-	208	1	1193	3	Y	249	253	0			8
							274	9									
04	4200	X	2284	-0-	-1916	-0-	195	1	1767	3	Y	293	281	0	19	1	1
							322	9									
05	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	353	1	3293	3	Y	507	506	0			2
							558	9									
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	2927	3	Y	701	696	0			9
							15	4	771	9							
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3055	3	Y	272	269	0			12
							299	9									
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	397	1	2281	3	Y	517	520	0			9
							569	9									
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	245	1	2215	3	Y	361	347	0	21	1	2
							397	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	353	1	3291	3	Y	416	416	0			2
							458	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	414	1	5395	3	Y	1281	1273	0			17
							28	4	1409	9							
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	425	1	4647	3	Y	469	464	0			22
							516	9									
03	5084	X	4649	-0-	-435	-0-	565	1	3245	3	Y	763	768	0			17
							839	9									
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	654	1	5919	3	Y	956	918	0	47	1	8
							1052	9									
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	506	1	4718	3	Y	831	832	0			7
							914	9									
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	22	1	6399	3	Y	438	437	0			18
							482	9									
02	7163	X	5882	-0-	-1281	-0-	24	1	5456	3	Y	365	362	0			21
							402	9									
03	7378	X	5216	-0-	-2162	-0-	22	1	4797	3	Y	356	356	0			21
							5	4	392	9							
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	41	1	7274	3	Y	450	445	0			26
							495	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	50	1	7567	3	Y	453	458	0			21
							5	4	498	9							
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	32	1	9221	3	Y	517	516	0			20
							569	9									
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	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	14	1	4159	3	Y	247	247	0			9
							272	9									
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	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	30	1	8642	3	Y	738	736	0			30
							812	9									
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	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	18	1	5173	3	Y	305	304	0			12
							336	9									
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	11315	X	10949	-0-	-366	-0-	609	1	10101	3	Y	217	235	1			10
							239	9									
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	NO RPT	-0-	-10048	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

01	7967	X	7656	-0-	-311	-0-	231	1	6468	3	Y	865	862	0			45
							5	4	952	9							
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	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	3	Y	822	820	0			35
							6	4	904	9							
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	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

01	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	198	1	5545	3	Y	687	684	0			38
							4	4	756	9							
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	NO RPT	-0-	-6450	-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 #: 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
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	195	1	4421	3	Y	387	388	0			13
							3	4	426	9							
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	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	202	201	0			2
							1	4	222	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					58
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	0	X	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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
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	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
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4225	3	Y	387	387	0			13
							3	4	426	9							
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	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4127	3	Y	475	479	0			10
							3	4	523	9							
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	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	794	-0-	-2244	-0-	31	1	700	3	Y	57	62	0			1
							63	9									
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	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	619	1	10262	3	Y	307	321	1			16
							338	9									
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	NO RPT	-0-	-9750	-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 #: 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
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4741	3	Y	373	368	0			10
							3	4	410	9							
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	122	1	2778	3	Y	169	174	0			9
							2	4	186	9							
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	517	1	8569	3	Y	300	325	1			14
							330	9									
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	7772	X	NO RPT	-0-	-7772	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	106	1	2320	3	Y	482	484	0			27
							530	9									
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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 #: 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
01	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	185	1	4042	3	Y	603	607	0			34
							663	9									
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	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	361	364	0			21
							397	9									
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	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	194	1	4220	3	Y	474	477	0			24
							521	9									
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	122	124	0			18
							134	9									
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	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
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
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	3	Y	386	389	0			26
							425	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5673	X	5652	-0-	-21	-0-	678	1	4264	3	Y	609	609	0			11
							40	4	670	9							
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	NO RPT	-0-	-5880	-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
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	567	1	3563	3	Y	946	946	0			17
							33	4	1041	9							
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	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	3	Y	500	501	0			12
							20	4	550	9							
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2653	3	69	9	N	63	183	1			120
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					180

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
01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	1574	1	11909	3	Y	361	262	1			466
							1375	4	397	9							
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	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					512

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

01	6293	X	4157	-0-	-2136	-0-	3813	3	344	9	N	313	370	1			251
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	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					121

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	233	260	1			42
							256	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	113	1	9231	3	Y	928	914	0			60
							1021	9									
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	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-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 #: 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
01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	84	1	6852	3	Y	489	481	0			28
							538	9									
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	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	151	1	12298	3	Y	851	837	0			54
							936	9									
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	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	90	1	7362	3	Y	393	387	0			21
							432	9									
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	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	8184 X	8173	-0-	-11	-0-	91	1	7469	3	Y	557	548	0			33
						613	9									
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	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					34

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

01	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	185	1	1559	3	Y	194	245	1			24
						213	9									
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	66	1	5361	3	Y	471	463	0			30
						518	9									
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	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

01	2356 X	1295	-0-	-1061	-0-	158	1	880	3	Y	234	371	1			61
						257	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	DLQ G-10	4028	-0-	4028	5085	416	1	3510	3	Y	93	115	1			12
						102	9									
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					34

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	5028	-0-	5028	5028	510	1	4302	3	Y	196	228	1			21
						216	9									
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	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	114	1	2038	3	Y	194	213	1			42
						179	4	213	9							
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	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	953	1	5993	3	Y	809	811	0			15
						56	4	890	9							
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	NO RPT	-0-	-7650	-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 #: 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
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	3	Y	185	211	1			40
							180	4	204	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	119	1	7269	3	Y	1163	1154	0			104
							1279	9									
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					82

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
01	4929	X	3522	-0-	-1407	-0-	55	1	3355	3	Y	102	101	0			9
							112	9									
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	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
01	8556	X	7571	-0-	-985	-0-	120	1	7351	3	Y	91	90	0			13
							100	9									
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	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			1
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	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
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	46	1	2832	3	Y	85	85	0			9
							94	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	169					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
01	4836	X	3904	-0-	-932	-0-	61	1	3714	3	Y	117	115	0			12
							129	9									
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	348	442	1			89
							177	4	383	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
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	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
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	327	1	2053	3	Y	713	710	0			14
							19	4	784	9							
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	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	174	1	4876	3	Y	533	531	0			27
							4	4	586	9							
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	197	1	5519	3	Y	417	416	0			22
							4	4	459	9							
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	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	Y	100	113	1			21
							102	4	110	9							
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	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
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
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	196	1	5492	3	Y	254	253	0			21
							4	4	279	9							
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	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5921	X	4634	-0-	-1287	-0-	143	1	4000	3	Y	444	442	0			24
							3	4	488	9							
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	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4061	X	2391	-0-	-1670	-0-	92	1	2144	3	Y	141	190	1			108
							155	9									
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					81

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
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	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
01	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	105 281	1 9	2426	3	Y	255	291	1			155
02	2871	X	2392	-0-	-479	-0-	24 254	1 9	2114	3	Y	231	249	1			137
03	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	81 231	1 9	1938	3	Y	210	230	1			117
04	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	210 207	1 9	2030	3	Y	188	230	1			75
05	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	193 176	1 9	1649	3	Y	160	156	1			79
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					79

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	55 870	1 9	1154	3	Y	791	1	0	781	1	14
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	57 1302	1 9	1062	3	Y	1184	1172	1			26
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	81 1099	1 9	1305	3	Y	999	1	0	1012	1	12
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	47 539	1 9	721	3	Y	490	495	1			7
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37 382	1 9	510	3	Y	347	347	1			7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	128 195	1 9	2969	3	Y	177	209	1			112
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	32 164	1 9	2825	3	Y	149	168	1			93
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	141 224	1 9	3371	3	Y	204	196	1			101
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	308 149	1 9	2979	3	Y	135	177	1			59
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	358 172	1 9	3054	3	Y	156	141	1			74
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	223 4	1 4	5074 486	3 9	Y	442	440	0			14
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	204 2	1 4	5005 710	3 9	Y	645	637	0			22
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	245 7	1 4	5283 437	3 9	Y	397	404	0			15
04	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	136 1	1 4	3857 400	3 9	Y	364	367	0			12
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	210 1	1 4	4441 438	3 9	Y	398	394	0			16
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	207	1	4704	3	Y	439	440	0			13
							3	4	483	9							
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	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2759	X	492	-0-	-2267	-0-	19	1	434	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	181	1	4113	3	Y	171	171	0			4
							3	4	188	9							
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	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	213	1	4821	3	Y	390	391	0			12
							3	4	429	9							
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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	155	1	3540	3	Y	493	494	0			13
							3	4	542	9							
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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	162	1	2907	3	Y	280	319	1			59
							255	4	308	9							
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	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					79

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
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	134	1	2414	3	Y	166	202	1			37
							213	4	183	9							
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	1829	X	1390	-0-	-439	-0-	83	1	975	3	Y	291	291	0			13
							12	4	320	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	227	1	2679	3	Y	609	609	0			27
							33	4	670	9							
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	1810	X	NO RPT	-0-	-1810	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	6417	X	4049	-0-	-2368	-0-	154	1	3581	3	Y	285	373	1			206
							314	9									
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					164

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
01	4278	X	1162	-0-	-3116	-0-	75	1	657	3	Y	60	251	1			82
							364	4	66	9							
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	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	567	1	4972	3	Y	193	247	1			81
							2760	4	212	9							
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	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	108	1	3309	3	Y	603	590	0			50
							1	4	663	9							
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					63

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	3	Y	339	314	0			25
							373	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	Y	585	585	0			16
							18	4	644	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

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.		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
01	11842	X	11572	-0-	-270	-0-	640	1	10604	3	Y	298	317	1			17
							328	9									
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	10492	X	NO RPT	-0-	-10492	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	371	1	6154	3	Y	360	373	1			23
							396	9									
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	6072	X	NO RPT	-0-	-6072	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	419	1	6942	3	Y	332	353	1			22
							365	9									
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	6652	X	NO RPT	-0-	-6652	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	3	Y	441	444	1			7
							485	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	439	1	7269	3	Y	474	493	1			27
							521	9									
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	6310	X	NO RPT	-0-	-6310	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	3	Y	704	707	0			22
							3	4	774	9							
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	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	148	1	3378	3	Y	492	495	0			17
							3	4	541	9							
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	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	338 603	1 9	2844	3	Y	548	535	0			59
02	4002	X	2232	-0-	-1770	-0-	226 421	1 9	1585	3	Y	383	391	0			51
03	4278	X	2662	-0-	-1616	-0-	310 616	1 9	1736	3	Y	560	567	0			44
04	3960	X	2581	-0-	-1379	-0-	122 590	1 9	1869	3	Y	536	536	0			44
05	4092	X	1239	-0-	-2853	-0-	54 297	1 9	888	3	Y	270	270	0			44
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	424 1	1 4	3582 740	3 9	Y	673	656	0			65
02	4089	X	3728	-0-	-361	-0-	391 593	1 9	2744	3	Y	539	547	0			57
03	4247	X	3464	-0-	-783	-0-	427 1	1 4	2398 638	3 9	Y	580	589	0			48
04	4230	X	3662	-0-	-568	-0-	184 1	1 4	2842 635	3 9	Y	577	577	0			48
05	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	184 1	1 4	3067 703	3 9	Y	639	635	0			52
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	272 744	1 9	2292	3	Y	676	658	0			47
02	3567	X	3004	-0-	-563	-0-	307 542	1 9	2155	3	Y	493	499	0			41
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	413 1	1 4	2320 592	3 9	Y	538	545	0			34
04	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	142 517	1 9	2183	3	Y	470	469	0			35
05	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	147 1	1 4	2449 410	3 9	Y	373	370	0			38
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	280 673	1 9	2357	3	Y	612	597	0			70
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	432 724	1 9	3025	3	Y	658	665	0			63
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	517 1	1 4	2902 383	3 9	Y	348	360	0			51
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	289 1	1 4	4456 626	3 9	Y	569	568	0			52
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	268 2	1 4	4486 617	3 9	Y	561	558	0			55
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	3	Y	215	210	0			9
							237	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4991	X	4216	-0-	-775	-0-	385	1	3247	3	Y	531	519	0			84
							584	9									
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	195	1	1639	3	Y	311	305	0			31
							342	9									
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	127	124	0			22
							140	9									
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	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

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
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	260	1	2191	3	Y	852	831	0			67
							937	9									
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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	527	1	4444	3	Y	706	689	0			70
							1	4	777	9							
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	331	1	2789	3	Y	728	709	0			67
							801	9									
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	208	1	3930	3	Y	117	121	0			10
							129	9									
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	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	6293	X	5033	-0-	-1260	-0-	275	1	4525	3	Y	212	216	1			10
							233	9									
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	484	1	7993	3	Y	329	326	1			17
							1	4	362	9							
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	7346	X	NO RPT	-0-	-7346	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	431	1	7125	3	Y	300	298	1			10
							1	4	330	9							
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	6248	X	NO RPT	-0-	-6248	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	525	1	8669	3	Y	344	340	1			16
							1	4	378	9							
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	7754	X	NO RPT	-0-	-7754	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	109	1	2534	3	Y	220	249	1			138
							242	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
01	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	39	1	10708	3	Y	731	728	0			78
							804	9									
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	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
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	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
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	80	1	3831	3	Y	317	331	0			41
							2	4	349	9							
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	63	1	2954	3	Y	334	355	0			57
							1	4	367	9							
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	2345	N	542	-0-	-1803	-0-	11	1	498	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	84	1	3985	3	Y	230	239	0			27
							2	4	253	9							
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	0			-0-
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	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 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
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	265	1	4991	3	Y	550	556	0			28
							605	9									
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	417	416	0			9
							14	4	459	9							
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	161	1	1632	3	Y	339	343	0			11
							373	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4210	-0-	-1401	-0-	195	1	3682	3	Y	303	308	0			17
							333	9									
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	NO RPT	-0-	-5190	-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 #: 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
01	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	226 538	1 9	4268	3	Y	489	499	0			36
02	4727	X	4416	-0-	-311	-0-	161 441	1 9	3814	3	Y	401	395	0			42
03	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	202 466	1 9	4177	3	Y	424	435	0			31
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	76 47	1 4	3888 549	3 9	Y	499	494	0			36
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	189 624	1 9	4476	3	Y	567	566	0			37
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	160 438	1 9	3010	3	Y	398	404	0			28
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	101 320	1 9	2396	3	Y	291	286	0			33
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	143 384	1 9	2953	3	Y	349	356	0			26
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	49 31	1 4	2511 441	3 9	Y	401	397	0			30
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	127 416	1 9	3013	3	Y	378	378	0			30
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	20 339	1 9	5183	3	Y	308	312	0			19
02	5800	X	5327	-0-	-473	-0-	24 282	1 9	5021	3	Y	256	260	0			15
03	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	28 310	1 9	5490	3	Y	282	282	0			15
04	5820	X	5431	-0-	-389	-0-	27 4	1 4	5194 206	3 9	Y	187	187	0			15
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	27 4	1 4	5356 250	3 9	Y	227	228	0			14
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4681	X	4177	-0-	-504	-0-	128 3	1 4	3597 449	3 9	Y	408	406	0			18
02	4379	X	4257	-0-	-122	-0-	137 5	1 4	3647 468	3 9	Y	425	427	0			16
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	144 8	1 4	3821 378	3 9	Y	344	344	0			16
04	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	125 3	1 4	3193 308	3 9	Y	280	281	0			15
05	4557	X	3255	-0-	-1302	-0-	106 5	1 4	2866 278	3 9	Y	253	258	0			10
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4712 X	1726	-0-	-2986	-0-	31	1	1486	3	Y	189	228	0			87
						1	4	208	9							
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	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719 X	6739	-0-	-980	-0-	305	1	5755	3	Y	617	625	0			35
						679	9									
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	3	Y	704	705	0			53
						1	4	774	9							
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	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	1014	-0-	-2644	-0-	19	1	901	3	Y	85	105	0			45
						94	9									
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	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1592	3	Y	188	195	0			21
							207	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	3410	X	1955	-0-	-1455	-0-	85	1	1596	3	Y	249	255	0			20
							274	9									
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	5890	X	5662	-0-	-228	-0-	246	1	4632	3	Y	713	723	0			42
							784	9									
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1397	3	Y	76	81	0			15
							1	4	84	9							
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	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 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
01	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	18	1	839	3	Y	64	75	0			27
							70	9									
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	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	37	1	3395	3	Y	301	303	0			9
							11	4	331	9							
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	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	40	1	3748	3	Y	337	339	0			11
							13	4	371	9							
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	50	1	4655	3	Y	296	299	0			9
							16	4	326	9							
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	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1239	3	Y	98	99	0			2
							4	4	108	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1306	N	1111	-0-	-195	-0-	22	1	1008	3	Y	74	86	0			16
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	85	1	4024	3	Y	429	453	0			73
							2	4	472	9							
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	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	298	1	5340	3	Y	701	706	0			51
							771	9									
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	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	254	1	4544	3	Y	544	541	0			39
							598	9									
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	321	1	3876	3	Y	421	430	0			30
							463	9									
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	393	1	4330	3	Y	404	412	0			22
							1	4	444	9							
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	396	1	4166	3	Y	370	369	0			23
							407	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	437	1	4713	3	Y	428	426	0			25
							471	9									
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	4805	X	1369	-0-	-3436	-0-	62	1	1118	3	Y	172	174	0			10
							189	9									
02	4495	X	2692	-0-	-1803	-0-	191	1	2302	3	Y	181	181	0			10
							199	9									
03	4805	X	3186	-0-	-1619	-0-	245	1	2693	3	Y	225	226	0			9
							248	9									
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	218	1	2286	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
05	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	224	1	2419	3	Y	195	194	0			9
							215	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3131	-0-	31	31	144	1	2583	3	Y	367	365	0			29
							404	9									
02	2678	N	2647	-0-	-31	-0-	182	1	2202	3	Y	239	249	0			19
							263	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	204	1	2241	3	Y	252	256	0			15
							277	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	244	1	2569	3	Y	285	281	0			19
							314	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	243	1	2621	3	Y	267	269	0			17
							294	9									
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	3	Y	214	222	0			11
							235	9									
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	151	1	1828	3	Y	242	241	0			12
							266	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	259	1	2855	3	Y	319	319	0			12
							1	4	351	9							
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	223	1	2349	3	Y	307	306	0			13
							338	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	261	1	2815	3	Y	296	298	0			11
							326	9									
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	274	275	0			5
							301	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3100	N	10654	-0-	7554	8778	516	1	5235	3	Y	4456	4452	0			24
							1	4	4902	9							
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	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	177	1	3328	3	Y	461	466	0			24
							507	9									
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	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	119	1	2239	3	Y	393	397	0			16
							432	9									
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	NO RPT	-0-	-2760	-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 #: 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
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	31	1	2943	3	Y	169	170	0			6
							10	4	186	9							
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	47	1	4314	3	Y	380	383	0			11
							14	4	418	9							
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	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2368	3	Y	217	219	0			6
							8	4	239	9							
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	41	1	3799	3	Y	271	273	0			11
							13	4	298	9							
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	148	149	0			11
							7	4	163	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	237	1	4236	3	Y	408	397	0			33
							449	9									
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	318	1	5687	3	Y	811	820	0			61
							892	9									
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	207	1	3698	3	Y	311	306	0			22
							342	9									
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	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	5518	X	47	-0-	-5471	-0-	2	1	43	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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
01	3317	X	91	-0-	-3226	-0-	3	1	63	3	Y	23	21	0			2
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	480	1	8590	3	Y	577	570	0			43
							635	9									
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	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	9741	X	6813	-0-	-2928	-0-	330	1	5908	3	Y	523	533	0			42
							575	9									
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	20	1	5312	3	Y	303	306	0			23
							333	9									
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					19

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	3	Y	668	666	0			53
							735	9									
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					79

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4191	-0-	-955	-0-	3483	3	708	9	Y	644	644	0			102
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					134

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2963	-0-	-1501	-0-	2927	3	36	9	Y	33	45	0			34
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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	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
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
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	349 391	1 9	2958	3	Y	355	333	0			43
02	3277	X	2060	-0-	-1217	-0-	186 201	1 9	1673	3	Y	183	206	0			20
03	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	215 300	1 9	1916	3	Y	273	251	0	18	1	24
04	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	241 332	1 9	2204	3	Y	302	293	0			33
05	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	174 223	1 9	1610	3	Y	203	208	0			28
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	6 1	1 4	2881 242	3 9	Y	220	220	0			66
02	3857	X	3002	-0-	-855	-0-	14 1	1 4	2768 219	3 9	Y	199	209	0			56
03	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	16 220	1 9	3366	3	Y	200	210	0			46
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	11 189	1 9	3080	3	Y	172	166	0			52
05	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	5 172	1 9	2250	3	Y	156	157	0			51
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	9 84	1 9	1059	3	Y	76	82	0			7
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	2491 155	3 9	Y	141	136	0			12
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	23 2	1 4	2616 166	3 9	Y	151	149	0			14
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	2215 28	3 9	Y	25	36	0			3
05	2852	N	777	-0-	-2075	-0-	8 3	1 9	766	3	Y	3	6	0			-0-
06	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
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4 223	1 9	1486	3	Y	203	201	0			39
02	1276	N	958	-0-	-318	-0-	5 140	1 9	813	3	Y	127	134	0			32
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3 94	1 9	627	3	Y	85	93	0			24
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-	3 72	1 9	950	3	Y	65	63	0			26
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	2 92	1 9	716	3	Y	84	83	0			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	3	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5062					Y	NO RPT					19

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
01	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	5	1	2212	3	Y	159	161	0			53
							1	4	175	9							
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	5611	X	5077	-0-	-534	-0-	18	1	4844	3	Y	195	198	0			18
							215	9									
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	3	Y	383	373	0			30
							421	9									
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	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
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
01	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	123 546	1 9	2206	3	Y	496	462	0			34
02	2552	X	2127	-0-	-425	-0-	129 439	1 9	1559	3	Y	399	405	0			28
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	138 521	1 9	1513	3	Y	474	477	0			25
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	190 596	1 9	1993	3	Y	542	534	0			33
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	216 600	1 9	2334	3	Y	545	546	0			32
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

01	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2656	3	318	9	N	289	178	1			398
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					344

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	157 23	1 4	1852 541	3 9	Y	492	492	0			5
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156 348	1 9	1791	3	Y	316	317	0			4
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69 216	1 9	955	3	Y	196	195	0			5
04	1890	N	790	-0-	-1100	-0-	43 184	1 9	563	3	Y	167	167	0			5
05	1953	N	905	-0-	-1048	-0-	60 171	1 9	674	3	Y	155	155	0			5
06	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

01	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	13 201	1 9	3370	3	Y	183	185	0			11
02	3683	X	3181	-0-	-502	-0-	14 155	1 9	3012	3	Y	141	144	0			8
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	14 130	1 9	2674	3	Y	118	119	0			7
04	3480	X	2648	-0-	-832	-0-	13 2	1 4	2499 134	3 9	Y	122	121	0			8
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	19 3	1 4	3728 190	3 9	Y	173	174	0			7
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	7	1	2938	3	Y	208	209	0			51
							1	4	229	9							
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5388	3	Y	365	371	0			34
							402	9									
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	7	1	2889	3	Y	209	209	0			55
							1	4	230	9							
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					47

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	8	1	3369	3	Y	218	221	0			54
							1	4	240	9							
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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	127	1	3566	3	Y	374	371	0			18
							3	4	411	9							
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	202	1	5683	3	Y	401	399	0			15
							5	4	441	9							
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	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	118	1	3308	3	Y	411	409	0			19
							3	4	452	9							
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	118	1	3329	3	Y	253	252	0			14
							3	4	278	9							
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	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	5456	X	4804	-0-	-652	-0-	151	1	4219	3	Y	392	390	0			19
							3	4	431	9							
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	194	1	5427	3	Y	539	537	0			27
							4	4	593	9							
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	108	1	3029	3	Y	451	449	0			23
							2	4	496	9							
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	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	117	1	6039	3	Y	573	565	0			47
							6	4	630	9							
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	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	71	1	3682	3	Y	295	291	0			18
							4	4	325	9							
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2494	-0-	-1474	-0-	44	1	2272	3	Y	160	159	0			19
							2	4	176	9							
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	123	1	6359	3	Y	385	380	0			31
							6	4	424	9							
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	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5978	-0-	-253	-0-	21	1	5637	3	Y	291	294	0			24
							320	9									
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	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	8122	X	7191	-0-	-931	-0-	26	1	6750	3	Y	377	383	0			31
							415	9									
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

01	5611	X	5400	-0-	-211	-0-	19	1	5032	3	Y	317	321	0			19
							349	9									
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	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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	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

*01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	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

01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	248	1	3643	3	Y	337	325	0			46
							6	4	371	9							
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	537	1	7895	3	Y	446	434	0			54
							13	4	491	9							
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	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	196	1	2882	3	Y	323	313	0			43
							5	4	355	9							
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	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	2904	3	Y	162	157	0			21
							5	4	178	9							
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	NO RPT	-0-	-3180	-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
01	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	343	1	5040	3	Y	310	301	0			50
							8	4	341	9							
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	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					29

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
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	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
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	364	1	5341	3	Y	394	384	0			44
							8	4	433	9							
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	269	1	3946	3	Y	304	295	0			44
							6	4	334	9							
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	NO RPT	-0-	-4800	-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
01	6882	X	6071	-0-	-811	-0-	360	1	5290	3	Y	375	364	0			51
							8	4	413	9							
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	157	1	2316	3	Y	19	19	0			17
							4	4	21	9							
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4619	X	1987	-0-	-2632	-0-	58	1	1775	3	Y	140	135	0			14
							154	9									
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	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	89	1	2753	3	Y	293	296	0			24
							1	4	322	9							
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	231	1	3383	3	Y	363	355	0			63
							5	4	399	9							
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	214	1	3141	3	Y	305	294	0			41
							5	4	336	9							
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	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	2945	X	979	-0-	-1966	-0-	60	1	872	3	Y	42	42	0			29
							1	4	46	9							
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	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	231	1	3388	3	Y	297	289	0			43
							5	4	327	9							
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	283	1	4171	3	Y	307	297	0			32
							7	4	338	9							
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	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	182	1	6579	3	Y	648	650	0			14
							1	4	713	9							
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	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	188	1	6760	3	Y	514	515	0			15
							1	4	565	9							
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	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	54	1	1933	3	Y	158	158	0			9
							174	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	177	1	6370	3	Y	507	508	0			16
							1	4	558	9							
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	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	3	Y	215	214	0			10
							1	4	237	9							
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	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
01	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	275	1	4037	3	Y	357	347	0			58
							6	4	393	9							
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	NO RPT	-0-	-5310	-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
01	7595	X	5558	-0-	-2037	-0-	94	1	4016	3	Y	1306	1313	0			32
							11	4	1437	9							
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	NO RPT	-0-	-6840	-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
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	92	1	3926	3	Y	999	986	0			28
							10	4	1099	9							
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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	7192	X	3932	-0-	-3260	-0-	71	1	3019	3	Y	758	766	0			21
							8	4	834	9							
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	8432	X	3436	-0-	-4996	-0-	273	1	2675	3	Y	443	445	0			13
							1	4	487	9							
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	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	340	1	3333	3	Y	719	717	0			25
							1	4	791	9							
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	75	1	2697	3	Y	272	272	0			13
							299	9									
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	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	87	1	7772	3	Y	936	938	0			26
							1030	9									
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	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-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
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	89	1	7995	3	Y	1165	1165	0			37
							1282	9									
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	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	9610	X	8717	-0-	-893	-0-	83	1	7403	3	Y	1119	1123	0			28
							1231	9									
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	2480	X	1344	-0-	-1136	-0-	107	1	1059	3	Y	162	177	0			24
							178	9									
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	426	1	4203	3	Y	536	541	0			70
							590	9									
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	551	1	5453	3	Y	1022	983	0			124
							1	4	1124	9							
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	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	11828	X	4561	-0-	-7267	-0-	367	1	3588	3	Y	550	545	0			15
							1	4	605	9							
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	1271	X	485	-0-	-786	-0-	32	1	308	3	Y	132	130	0			7
							145	9									
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	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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	71	1	689	3	Y	104	104	0			3
							114	9									
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	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 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
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
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	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
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	Y	100	101	0			2
							110	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	127	1	11511	3	Y	1658	1658	0			49
							1	4	1824	9							
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	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	101	1	9112	3	Y	1105	1107	0			31
							1	4	1216	9							
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	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	143	1	4376	3	Y	795	761	0			61
							1	4	875	9							
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
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	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
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	3	Y	791	794	0			27
							2	4	870	9							
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	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	336	1	2783	3	Y	503	504	0			9
							2	4	553	9							
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	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	3720	X	2271	-0-	-1449	-0-	209	1	1727	3	Y	304	303	0			8
							1	4	334	9							
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	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	219	1	1823	3	Y	228	227	0			13
							2	4	251	9							
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	216	1	1790	3	Y	287	286	0			16
							1	4	316	9							
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	633	1	5250	3	Y	440	439	0			21
							4	4	484	9							
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

01	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	409	1	3998	3	Y	395	392	0			12
							1	4	435	9							
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	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1673	3	Y	133	133	0			3
							146	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	335	1	8265	3	Y	1428	1478	0			84
							2	4	1571	9							
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	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	287	1	7097	3	Y	1057	1091	0			58
							2	4	1163	9							
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	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	323	1	7969	3	Y	1230	1282	0			69
							2	4	1353	9							
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	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	296	1	7299	3	Y	1149	1185	0			66
							2	4	1264	9							
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	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	13640	X	11619	-0-	-2021	-0-	402	1	9920	3	Y	1177	1221	0			65
							2	4	1295	9							
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	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	208	1	5134	3	Y	587	619	0			34
							1	4	646	9							
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	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	180	1	4436	3	Y	788	839	0			49
							1	4	867	9							
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	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	11966	X	10979	-0-	-987	-0-	104	1	9287	3	Y	1444	1447	0			47
							1588	9									
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	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	114	1	4131	3	Y	280	280	0			12
							1	4	308	9							
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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 #: 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
01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	126	1	4571	3	Y	375	376	0			13
						1	4	413	9							
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	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	65	1	5879	3	Y	704	705	0			15
						774	9									
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	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	89	1	7961	3	Y	933	934	0			24
						1026	9									
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	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	106	1	9528	3	Y	1287	1289	0			33
						1416	9									
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	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	79	1	7059	3	Y	1021	1022	0			29
							1123	9									
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	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	579	1	5728	3	Y	519	517	0			65
							1	4	571	9							
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	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	3	Y	246	249	0			29
							271	9									
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	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	290	1	2867	3	Y	193	205	0			23
							212	9									
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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	4650	X	4116	-0-	-534	-0-	406	1	3365	3	Y	311	312	0			21
							3	4	342	9							
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-	327	1	2710	3	Y	254	255	0			22
							2	4	279	9							
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1753	-0-	-510	-0-	162	1	1345	3	Y	223	227	0			20
							1	4	245	9							
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	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	258	1	2136	3	Y	366	368	0			20
							2	4	403	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2074	3	Y	386	387	0			24
							2	4	425	9							
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	350	1	3423	3	Y	380	378	0			11
							1	4	418	9							
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	301	300	0			10
							1	4	331	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	49	1	4380	3	Y	516	516	0			16
							568	9									
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	52	1	4684	3	Y	670	670	0			11
							737	9									
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	83	1	7444	3	Y	884	884	0			23
							972	9									
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	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	83	1	3586	3	Y	818	818	0			22
							10	4	900	9							
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	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	58	1	2476	3	Y	569	570	0			18
							7	4	626	9							
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	NO RPT	-0-	-3060	-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 #: 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
01	4309	X	3488	-0-	-821	-0-	62	1	2639	3	Y	709	711	0			16
							7	4	780	9							
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	92	1	8208	3	Y	1112	1112	0			32
							1223	9									
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	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	9393	X	8996	-0-	-397	-0-	86	1	7729	3	Y	1074	1076	0			33
							1181	9									
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	NO RPT	-0-	-8700	-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
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	382	356	0	25	1	7
							8	4	420	9							
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	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 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
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	61	1	5486	3	Y	656	655	0			20
							722	9									
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	8153	X	7945	-0-	-208	-0-	77	1	6944	3	Y	840	841	0			23
							924	9									
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	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	19	1	4569	3	Y	124	176	1			73
							136	9									
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	20	1	4889	3	Y	115	158	1			69
							127	9									
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	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	19	1	4558	3	Y	155	194	1			78
							171	9									
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	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					91

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
01	7471	X	6259	-0-	-1212	-0-	25	1	6070	3	Y	149	196	1			85
							164	9									
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	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					94

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
01	10478	X	10421	-0-	-57	-0-	43	1	10185	3	Y	175	218	1			89
							193	9									
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	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					97

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
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	71	1	6358	3	Y	921	922	0			27
							1013	9									
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	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	10261	X	6586	-0-	-3675	-0-	67	1	5969	3	Y	500	501	0			15
							550	9									
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	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	72	1	6438	3	Y	804	804	0			18
							884	9									
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	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	35	1	3469	3	Y	819	846	0			39
							2	4	901	9							
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	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	48	1	4672	3	Y	917	941	0			34
							2	4	1009	9							
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	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	57	1	5621	3	Y	976	1009	0			46
							3	4	1074	9							
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	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	58	1	5592	3	Y	1208	1248	0			59
							2	4	1329	9							
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	3	Y	580	601	0			29
							1	4	638	9							
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	67	1	5972	3	Y	863	864	0			26
							949	9									
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	NO RPT	-0-	-7110	-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 #: 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
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	74	1	6659	3	Y	844	845	0			27
							928	9									
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	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	67	1	6030	3	Y	821	822	0			24
							903	9									
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	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	77	1	6892	3	Y	819	820	0			24
							901	9									
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	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	89	1	7952	3	Y	1261	1261	0			35
							1387	9									
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	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	10478	X	9092	-0-	-1386	-0-	167	1	7603	3	Y	1202	1198	0			62
							1322	9									
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	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	9145	X	8370	-0-	-775	-0-	151	1	6897	3	Y	1202	1197	0			63
							1322	9									
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	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	5022	X	3127	-0-	-1895	-0-	56	1	2568	3	Y	457	463	0			26
							503	9									
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	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	8990	X	7983	-0-	-1007	-0-	142	1	6462	3	Y	1254	1256	0			65
							1379	9									
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	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	193	1	8773	3	Y	1506	1516	0			78
							1657	9									
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	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					79

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
01	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	129	1	5855	3	Y	1080	1048	0			51
							1188	9									
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	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	12400	X	10611	-0-	-1789	-0-	188	1	8539	3	Y	1713	1721	0			88
							1884	9									
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	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					83

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
01	8928	X	6438	-0-	-2490	-0-	400	1	5031	3	Y	910	911	0			12
							6	4	1001	9							
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	NO RPT	-0-	-6660	-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 #: 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
01	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	384	1	4841	3	Y	1092	1094	0			18
							6	4	1201	9							
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	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	7130	X	5671	-0-	-1459	-0-	334	1	4209	3	Y	1021	1026	0			19
							5	4	1123	9							
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	8215	X	5420	-0-	-2795	-0-	327	1	4112	3	Y	887	888	0			16
							5	4	976	9							
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	NO RPT	-0-	-5820	-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
01	8153	X	6825	-0-	-1328	-0-	411	1	5172	3	Y	1124	1122	0			21
							6	4	1236	9							
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	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	465	1	5860	3	Y	703	701	0			14
							7	4	773	9							
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	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	8649	X	6502	-0-	-2147	-0-	385	1	4851	3	Y	1145	1137	0			25
							6	4	1260	9							
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	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	414	1	5215	3	Y	913	918	0			16
							7	4	1004	9							
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	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	358	1	4513	3	Y	821	829	0			13
							6	4	903	9							
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	NO RPT	-0-	-5580	-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 #: 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
01	7657	X	5857	-0-	-1800	-0-	346	1	4349	3	Y	1052	1043	0			19
							5	4	1157	9							
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	276	1	3472	3	Y	538	546	0			14
							4	4	592	9							
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	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4340	X	4307	-0-	-33	-0-	16	1	4092	3	Y	181	182	0			17
							199	9									
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	7037	X	6997	-0-	-40	-0-	25	1	6459	3	Y	466	473	0			35
							513	9									
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	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	18	1	4807	3	Y	345	350	0			27
							380	9									
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	13795	X	13611	-0-	-184	-0-	46	1	12355	3	Y	1099	1114	0			78
							1	4	1209	9							
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	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	DLQ G-10		9810	-0-	9810	9810	34	1	8916	3	Y	782	793	0			60
							860	9									
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	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	7037	X	6944	-0-	-93	-0-	24	1	6320	3	Y	545	552	0			38
							600	9									
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	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	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
01	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	35	1	9228	3	Y	597	606	0			48
							657	9									
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	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	63	1	8102	3	Y	1126	1100	0			55
							1239	9									
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	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	74	1	9381	3	Y	1124	1102	0			57
							1236	9									
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	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	75	1	9744	3	Y	1332	1306	0			54
							1	4	1465	9							
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	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	66	1	8374	3	Y	1088	1067	0			51
							1197	9									
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	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	77	1	9898	3	Y	1506	1478	0			71
							1	4	1657	9							
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	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					88

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
01	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	38	1	9681	3	Y	1683	1744	1			178
							7	4	1851	9							
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	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					269

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
01	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	73	1	9455	3	Y	1444	1416	0			74
							1	4	1588	9							
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	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	287	1	5388	3	Y	806	799	0			34
							8	4	887	9							
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	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	194	1	3648	3	Y	484	480	0			28
							6	4	532	9							
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	224	1	4214	3	Y	560	554	0			28
							7	4	616	9							
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	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	4774	X	2999	-0-	-1775	-0-	125	1	2363	3	Y	461	457	0			33
							4	4	507	9							
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	35	1	9152	3	Y	1358	1417	1			142
							7	4	1494	9							
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	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					202

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
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	30	1	7617	3	Y	949	983	1			94
							5	4	1044	9							
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	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					143

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
01	8091	X	7188	-0-	-903	-0-	25	1	6276	3	Y	803	833	1			77
							4	4	883	9							
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					108

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
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	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
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	247	1	4638	3	Y	583	577	0			34
							7	4	641	9							
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	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	260	1	4903	3	Y	645	639	0			34
							8	4	710	9							
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	322	1	6055	3	Y	835	827	0			43
							9	4	919	9							
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	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	146	1	4463	3	Y	502	499	0			38
							1	4	552	9							
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					84

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
01	4061	X	3018	-0-	-1043	-0-	78	1	2415	3	Y	476	459	0			37
							1	4	524	9							
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	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3185	3	Y	323	323	0			27
							1	4	355	9							
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	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	5239	X	2778	-0-	-2461	-0-	79	1	2435	3	Y	239	237	0			16
							1	4	263	9							
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	5022	X	2202	-0-	-2820	-0-	103	1	1932	3	Y	149	148	0			19
							3	4	164	9							
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	390	1	5383	3	Y	866	863	0			25
							953	9									
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	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	5208	X	4866	-0-	-342	-0-	286	1	3946	3	Y	576	574	0			19
							634	9									
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	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	4960	X	3165	-0-	-1795	-0-	190	1	2621	3	Y	322	321	0			15
							354	9									
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	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	206	1	6290	3	Y	341	346	0			26
							1	4	375	9							
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	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	135	1	4153	3	Y	372	373	0			30
							1	4	409	9							
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	90	1	2761	3	Y	355	349	0			28
							1	4	391	9							
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	413	1	5706	3	Y	799	797	0			28
							1	4	879	9							
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	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1360	1	23852	3	Y	595	669	1			88
							655	9									
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	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT					150

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
01	10881	X	5025	-0-	-5856	-0-	261	1	4582	3	Y	165	202	1			42
							182	9									
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	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					162

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
01	40982	X	37772	-0-	-3210	-0-	2051	1	34569	3	Y	1044	1110	1			44
							4	4	1148	9							
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			27
							4	4	994	9							
05	38750	X	33689	-0-	-5061	-0-	1730	1	31003	3	Y	845	844	1			28
							26	4	930	9							
06	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	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
01	7099	X	6344	-0-	-755	-0-	45	1	5963	3	Y	303	308	0			34
							3	4	333	9							
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	NO RPT	-0-	-6330	-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 #: 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
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3638	3	Y	225	234	0			24
							2	4	248	9							
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					5

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	1	1	943	3	Y	109	124	1			112
							38	4	120	9							
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	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					201

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4197	-0-	-2995	-0-	4	1	3946	3	Y	81	161	1			145
							158	4	89	9							
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					132

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6	1	5442	3	Y	453	437	1			395
							217	4	498	9							
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	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					392

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
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1065	1	17720	3	Y	612	677	1			237
							673	9									
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	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					292

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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	1829	3	Y	228	226	0			34
							8	4	251	9							
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	368	1	3606	3	Y	527	522	0			11
							1	4	580	9							
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	337	1	5222	3	Y	1047	1044	0			48
							3	4	1152	9							
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	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	388	1	6017	3	Y	1069	1068	0			51
							4	4	1176	9							
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	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	351	1	5445	3	Y	939	939	0			46
							3	4	1033	9							
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	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	365	1	5663	3	Y	1032	1029	0			52
							3	4	1135	9							
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	142	1	1244	3	Y	243	183	1			60
							691	4	267	9							
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					182

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
01	1891 X	1228	-0-	-663	-0-	83	1	723	3	Y	20	60	1			19
						400	4	22	9							
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3450	-0-	-1851	-0-	221	1	1936	3	Y	199	209	1			70
						1074	4	219	9							
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	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					116

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	3	Y	189	190	0			18
						2	4	208	9							
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					3

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3035	-0-	-840	-0-	22	1	2889	3	Y	112	117	0			13
						1	4	123	9							
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	NO RPT	-0-	-3750	-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 #: 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
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	36	1	4684	3	Y	182	188	0			19
							2	4	200	9							
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	4185	X	4070	-0-	-115	-0-	39	1	3818	3	Y	192	204	0			19
							2	4	211	9							
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	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	36	1	3544	3	Y	147	152	0			3
							2	4	162	9							
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	5022	X	3751	-0-	-1271	-0-	26	1	3551	3	Y	156	158	0			14
							2	4	172	9							
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	32	1	4201	3	Y	123	130	0			15
							2	4	135	9							
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	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	37	1	3628	3	Y	196	201	0			10
							2	4	216	9							
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	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	411	1	6380	3	Y	1204	1203	0			59
							4	4	1324	9							
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	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	33	1	3208	3	Y	148	155	0			9
							1	4	163	9							
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	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2448	3	Y	93	100	0			12
							1	4	102	9							
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	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	72	76	0			5
							1	4	79	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	50	1	4858	3	Y	341	352	0			16
							2	4	375	9							
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	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	3	Y	776	777	0			39
							3	4	854	9							
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	412	1	6392	3	Y	1178	1177	0			57
							4	4	1296	9							
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	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	64	1	6269	3	Y	594	611	0			25
							3	4	653	9							
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	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	99	1	9590	3	Y	1376	1415	0			61
							4	4	1514	9							
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	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	52	1	5075	3	Y	417	430	0			17
							2	4	459	9							
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	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	4464	X	3863	-0-	-601	-0-	37	1	3605	3	Y	199	205	0			9
							2	4	219	9							
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	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	43	1	4224	3	Y	284	295	0			18
							2	4	312	9							
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	71	1	5798	3	Y	588	578	0			36
							647	9									
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	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	5394	X	4920	-0-	-474	-0-	35	1	4663	3	Y	200	201	0			21
							2	4	220	9							
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	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	89	1	7296	3	Y	808	795	0			54
							889	9									
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	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	28	1	3773	3	Y	150	152	0			14
							2	4	165	9							
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	86	1	7004	3	Y	975	958	0			56
							1073	9									
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	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	86	1	7041	3	Y	814	801	0			52
							895	9									
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	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	152	1	12386	3	Y	1568	1543	0			96
							1725	9									
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	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					86

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
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	745	1	12382	3	Y	338	377	1			62
							372	9									
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	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					93

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
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	87	1	7111	3	Y	843	829	0			55
							927	9									
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	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	3100	N	3797	-0-	697	1694	271	1	3107	3	Y	381	386	0			22
							419	9									
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	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	232 420	1 9	2656	3	Y	382	378	0			27
02	3857	X	3347	-0-	-510	-0-	232 418	1 9	2697	3	Y	380	377	0			30
03	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	249 371	1 9	2513	3	Y	337	344	0			23
04	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	199 339	1 9	2445	3	Y	308	299	0			32
05	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	243 391	1 9	2644	3	Y	355	362	0			25
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	349 485	1 9	3994	3	Y	441	442	0			36
02	5307	X	4619	-0-	-688	-0-	327 495	1 9	3797	3	Y	450	446	0			40
03	5673	X	4345	-0-	-1328	-0-	349 464	1 9	3532	3	Y	422	429	0			33
04	5490	X	4166	-0-	-1324	-0-	282 408	1 9	3476	3	Y	371	362	0			42
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	419 487	1 9	4552	3	Y	443	452	0			33
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	2573	X	2157	-0-	-416	-0-	150 295	1 9	1712	3	Y	268	277	0			24
02	2407	X	1490	-0-	-917	-0-	97 264	1 9	1129	3	Y	240	240	0			24
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	320 505	1 9	3229	3	Y	459	453	0			30
04	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	156 309	1 9	1924	3	Y	281	278	0			33
05	2573	X	898	-0-	-1675	-0-	67 105	1 9	726	3	Y	95	113	0			15
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	396 758	1 9	4538	3	Y	689	694	0			44
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	330 559	1 9	3830	3	Y	508	512	0			40
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	327 512	1 9	3301	3	Y	465	473	0			32
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	314 548	1 9	3871	3	Y	498	481	0			49
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	448 631	1 9	4879	3	Y	574	584	0			39
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	7502	X	5018	-0-	-2484	-0-	339 790	1 9	3889	3	Y	718	720	0			61
02	7018	X	5007	-0-	-2011	-0-	332 814	1 9	3861	3	Y	740	734	0			67
03	7316	X	6088	-0-	-1228	-0-	462 955	1 9	4671	3	Y	868	872	0			63
04	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	318 746	1 9	3915	3	Y	678	663	0			78
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	437 939	1 9	4756	3	Y	854	868	0			64
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					64

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
01	6789	X	5301	-0-	-1488	-0-	389 453	1 9	4459	3	Y	412	414	0			36
02	6438	X	5164	-0-	-1274	-0-	372 465	1 9	4327	3	Y	423	419	0			40
03	6882	X	4366	-0-	-2516	-0-	356 411	1 9	3599	3	Y	374	380	0			34
04	6570	X	4538	-0-	-2032	-0-	314 355	1 9	3869	3	Y	323	315	0			42
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	446 471	1 9	4857	3	Y	428	434	0			36
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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
01	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	820 488	1 9	13639	3	Y	444	505	1			210
02	13224	X	6746	-0-	-6478	-0-	359 233	1 9	6154	3	Y	212	216	1			206
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	948 10	1 4	15796 575	3 9	Y	523	460	1			269
04	13680	X	13610	-0-	-70	-0-	725 468	1 9	12417	3	Y	425	447	1			247
05	14136	X	13218	-0-	-918	-0-	696 33	1 4	12053 436	3 9	Y	396	383	1			260
06	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					260

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
01	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	275 102	1 9	2318	3	Y	93	96	1			12
02	DLQ G-10		4180	-0-	4180	6875	400 162	1 9	3618	3	Y	147	131	1			28
03	8070	X	1195	-0-	-6875	-0-	111 150	1 9	934	3	Y	136	132	1			32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	4464	X	1933	-0-	-2531	-0-	216 164	1 9	1553	3	Y	149	124	1			25
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3146	-0-	3146	3146	264	1	2387	3	Y	450	377	1			73
						495	9									
03	DLQ G-10	3606	-0-	3606	6752	352	1	2950	3	Y	276	283	1			66
						304	9									
04	7758 X	1006	-0-	-6752	-0-	107	1	792	3	Y	97	135	1			28
						107	9									
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	426	1	3066	3	Y	163	160	1			31
						179	9									
06	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	528	1	4451	3	Y	281	332	1			34
						309	9									
02	3045 X	1932	-0-	-1113	-0-	159	1	1439	3	Y	304	284	1			54
						334	9									
03	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	246	1	2065	3	Y	265	260	1			59
						292	9									
04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	357	1	2645	3	Y	322	318	1			63
						354	9									
05	4340 X	2924	-0-	-1416	-0-	308	1	2221	3	Y	359	355	1			67
						395	9									
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					67

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	81	1	930	3	Y	104	96	0	7	1	5
						9	4	114	9							
02	DLQ G-10	1644	-0-	1644	2778	90	1	1113	3	Y	392	389	0			8
						10	4	431	9							
03	4389 X	1611	-0-	-2778	-0-	78	1	1180	3	Y	319	311	0	6	1	10
						2	4	351	9							
04	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	83	1	1175	3	Y	110	102	0	13	1	5
						2	4	121	9							
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	77	77	0			5
						1	4	85	9							
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

01	8277 X	6333	-0-	-1944	-0-	618	1	4505	3	Y	1094	1068	0			116
						7	4	1203	9							
02	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	778	1	6965	3	Y	1119	1076	0			159
						4	4	1231	9							
03	7533 X	5971	-0-	-1562	-0-	504	1	4524	3	Y	856	926	0			89
						1	4	942	9							
04	7650 X	7233	-0-	-417	-0-	613	1	5609	3	Y	918	900	0			107
						1	4	1010	9							
05	8277 X	7164	-0-	-1113	-0-	600	1	5559	3	Y	913	922	0			98
						1	4	1004	9							
06	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-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
01	5828	X	3167	-0-	-2661	-0-	306	1	2231	3	Y	570	578	0			63
							3	4	627	9							
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
01	5673	X	2088	-0-	-3585	-0-	198	1	1441	3	Y	406	419	0			42
							2	4	447	9							
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					59

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
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	310	1	2266	3	Y	551	536	0			50
							4	4	606	9							
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	5239	X	4326	-0-	-913	-0-	424	1	3096	3	Y	728	712	0			67
							5	4	801	9							
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	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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 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
01	5084	X	4063	-0-	-1021	-0-	398	1	2896	3	Y	695	683	0			66
							4	4	765	9							
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					55

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	345	1	2515	3	Y	648	639	0			64
							4	4	713	9							
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	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					52

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	1857	3	Y	202	188	0	16	1	1
							17	4	222	9							
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	158	1	1818	3	Y	173	161	0	12	1	4
							17	4	190	9							
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	NO RPT	-0-	-3930	-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
01	47058	X	43014	-0-	-4044	-0-	2355	1	39702	3	Y	865	917	1			34
							5	4	952	9							
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	NO RPT	-0-	-41640	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	357	1	3029	3	Y	424	406	0			55
							466	9									
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	NO RPT	-0-	-3150	-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
01	6789	X	4480	-0-	-2309	-0-	262	1	3615	3	Y	548	547	0			26
							603	9									
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	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	449	1	6211	3	Y	811	809	0			36
							1	4	892	9							
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	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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 #: 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
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	283 985	1 9	3907	3	Y	895	893	0			34
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	5611	X	4685	-0-	-926	-0-	256 894	1 9	3535	3	Y	813	811	0			30
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	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	327 968	1 9	4512	3	Y	880	878	0			32
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	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	1000 448	1 9	15384	3	Y	407	464	1			165
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	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					158

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
01	10137	X	9473	-0-	-664	-0-	559	1	8596	3	Y	289	341	1			139
							318	9									
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	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					177

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
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	431	1	5191	3	Y	530	521	0			88
							24	4	583	9							
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	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	229	1	2622	3	Y	186	173	0	15	1	3
							24	4	205	9							
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	3796	3	Y	702	882	1			141
							772	9									
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	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					99

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
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	5190	3	Y	1160	1156	0			38
							1276	9									
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	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	587	1	9688	3	Y	437	435	1			21
							1	4	481	9							
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	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	684	1	11288	3	Y	431	433	1			21
							1	4	474	9							
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	9968	X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	300	1	4130	3	Y	760	758	0			23
							836	9									
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	190	1	2282	3	Y	332	330	0			41
							10	4	365	9							
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					27

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	420	1	6930	3	Y	377	378	1			20
							1	4	415	9							
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	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	177	1	2134	3	Y	297	294	0			34
							10	4	327	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	251	1	3015	3	Y	576	569	0			78
							14	4	634	9							
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	30628	X	28346	-0-	-2282	-0-	1558	1	26271	3	Y	467	491	1			21
							3	4	514	9							
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	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	155	1	1852	3	Y	97	115	0			27
							8	4	107	9							
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					25

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	15334	-0-	-73	-0-	845	1	14001	3	Y	444	483	1			25
							488	9									
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	14096	X	NO RPT	-0-	-14096	-0-					Y	NO RPT					39

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	25279	-0-	-1350	-0-	1398	1	23246	3	Y	577	645	1			262
							635	9									
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	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					Y	NO RPT					325

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
01	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	1308	1	21752	3	Y	524	591	1			275
							576	9									
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	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					309

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
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	106	1	1272	3	Y	260	257	0			36
							6	4	286	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	276	1	3311	3	Y	409	404	0			49
							15	4	450	9							
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	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	222	1	2667	3	Y	295	293	0			38
							12	4	325	9							
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	3224	X	2116	-0-	-1108	-0-	142	1	1713	3	Y	230	228	0			36
							8	4	253	9							
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	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	875	1	14451	3	Y	609	600	1			32
							2	4	670	9							
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	11118	X	NO RPT	-0-	-11118	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	332	1	2818	3	Y	233	222	0			24
							256	9									
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	306	1	2599	3	Y	300	280	0			42
							330	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	5425	X	3669	-0-	-1756	-0-	467	1	2601	3	Y	546	750	1			127
							601	9									
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	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					107

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
01	3906	X	2688	-0-	-1218	-0-	104	1	2279	3	Y	277	279	0			21
							305	9									
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5427	3	Y	829	832	0			42
							912	9									
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	NO RPT	-0-	-4980	-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
01	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	1121	1	18581	3	Y	680	708	1			37
							748	9									
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	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	264	1	5749	3	Y	653	656	0			30
							718	9									
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	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	246	1	5365	3	Y	780	784	0			42
							858	9									
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	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	4092	X	3295	-0-	-797	-0-	120	1	2608	3	Y	515	519	0			40
							567	9									
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	900	1	14852	3	Y	699	699	1			33
							2	4	769	9							
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	13364	X	NO RPT	-0-	-13364	-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 #: 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
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	234	1	3232	3	Y	766	764	0			25
							843	9									
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	728	1	12895	3	Y	404	459	1			122
							1	4	444	9							
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	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					161

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
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	3	Y	477	480	0			27
							525	9									
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	860	1	14247	3	Y	725	753	1			41
							798	9									
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	13596	X	NO RPT	-0-	-13596	-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 #: 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
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	142	1	3089	3	Y	377	380	0			20
							415	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	194	1	2678	3	Y	687	685	0			23
							756	9									
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	638	1	10529	3	Y	413	415	1			17
							1	4	454	9							
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	9798	X	NO RPT	-0-	-9798	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	17329	X	16630	-0-	-699	-0-	987	1	15186	3	Y	415	482	1			262
							457	9									
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	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					357

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
01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	833	1	12820	3	Y	370	434	1			340
							407	9									
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	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					402

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
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	1079	1	16601	3	Y	499	581	1			412
							549	9									
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	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					490

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
01	12772	X	9158	-0-	-3614	-0-	546	1	8401	3	Y	192	221	1			130
							211	9									
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	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					195

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
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	261	1	3593	3	Y	663	661	0			28
							729	9									
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	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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 #: 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
01	4898	X	2498	-0-	-2400	-0-	146 340	1 9	2012	3	Y	309	309	0			16
02	4582	X	2894	-0-	-1688	-0-	225 435	1 9	2234	3	Y	395	395	0			16
03	4898	X	3403	-0-	-1495	-0-	267 535	1 9	2601	3	Y	486	484	0			18
04	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	274 523	1 9	2507	3	Y	475	476	0			17
05	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	321 546	1 9	2749	3	Y	496	488	0			25
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	316 901	1 9	4355	3	Y	819	817	0			28
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	359 695	1 9	3572	3	Y	632	633	0			27
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	303 1	1 4	2956 608	3 9	Y	553	552	0			28
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	301 606	1 9	2760	3	Y	551	553	0			26
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	355 693	1 9	3034	3	Y	630	621	0			35
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	183 608	1 9	3986	3	Y	553	557	0			32
02	5220	X	5153	-0-	-67	-0-	189 656	1 9	4308	3	Y	596	601	0			27
03	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	202 1	1 4	4101 607	3 9	Y	552	547	0			32
04	5400	X	4859	-0-	-541	-0-	229 561	1 9	4069	3	Y	510	511	0			31
05	5580	X	4794	-0-	-786	-0-	248 597	1 9	3949	3	Y	543	539	0			35
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	168 507	1 9	3663	3	Y	461	464	0			26
02	4118	X	3334	-0-	-784	-0-	127 322	1 9	2885	3	Y	293	297	0			22
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	232 2	1 4	4744 433	3 9	Y	394	390	0			26
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	259 1	1 4	4610 413	3 9	Y	375	376	0			25
05	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	225 431	1 9	3587	3	Y	392	389	0			28
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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 #: 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
01	2325	X	1567	-0-	-758	-0-	5	1	1385	3	Y	160	155	0	6	1	11
							1	4	176	9							
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	15	1	3803	3	Y	338	322	0	14	1	16
							1	4	372	9							
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	3007	X	2421	-0-	-586	-0-	7	1	1995	3	Y	380	363	0	15	1	21
							1	4	418	9							
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	6	1	1771	3	Y	123	117	0	5	1	10
							1	4	135	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	327	1	6445	3	Y	1243	1240	0			43
							8	4	1367	9							
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	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					51

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
01	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	843	1	12968	3	Y	531	604	1			169
							584	9									
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	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					251

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
01	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	757	1	6703	3	Y	1018	1030	0			83
							2	4	1120	9							
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	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					92

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
01	T. A.		6308	-0-	6308	6308	347	1	5726	3	Y	213	204	1			10
							1	4	234	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23559					Y	NO RPT					12

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
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	780	1	12012	3	Y	371	430	1			163
							408	9									
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	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					205

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
01	4278	X	2597	-0-	-1681	-0-	9	1	2337	3	Y	227	216	0	9	1	14
							1	4	250	9							
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	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	108	106	0			10
							119	9									
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	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
01	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	13	1	3351	3	Y	278	266	0	11	1	16
							1	4	306	9							
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	NO RPT	-0-	-3540	-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 #: 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
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	13	1	3224	3	Y	262	250	0	10	1	5
							1	4	288	9							
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	14	1	6017	3	Y	36	83	1			340
							1	4	40	9							
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	NO RPT	-0-	-428	-0-					Y	NO RPT					813

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1561	-0-	-1911	-0-	5	1	1369	3	Y	169	161	0	7	1	8
							1	4	186	9							
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	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	8	1	2092	3	Y	239	229	0	10	1	11
							1	4	263	9							
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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 #: 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
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6017	3	Y	35	32	1			130
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-456	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	15	1	6017	3	Y	35	70	1			289
							39	9									
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	6114	X	NO RPT	-0-	-6114	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	934	1	14380	3	Y	450	517	1			144
							495	9									
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	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					192

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
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	194	1	3823	3	Y	852	856	0			26
							5	4	937	9							
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	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5518	X	4645	-0-	-873	-0-	192	1	3793	3	Y	595	605	0			15
							5	4	655	9							
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	323	328	0			8
							2	4	355	9							
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	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	180	1	3549	3	Y	822	821	0			28
							4	4	904	9							
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	113	113	0			3
							1	4	124	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	650	1	3655	3	Y	913	930	0			61
							12	4	1004	9							
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	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	5456	X	3478	-0-	-1978	-0-	50	1	3274	3	Y	31	56	1			66
							120	4	34	9							
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	4247	X	2750	-0-	-1497	-0-	40	1	2593	3	Y	20	59	1			78
							95	4	22	9							
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	NO RPT	-0-	-2670	-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
01	4247	X	2859	-0-	-1388	-0-	41	1	2670	3	Y	45	69	1			88
							98	4	50	9							
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	4247	X	3058	-0-	-1189	-0-	11	1	2793	3	Y	230	219	0	9	1	11
							1	4	253	9							
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	22	1	5569	3	Y	729	696	0	29	1	28
							2	4	802	9							
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	17	1	4415	3	Y	631	602	0	25	1	24
							2	4	694	9							
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	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
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.		NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	559	1	9223	3	Y	496	493	1			27
							1	4	546	9							
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	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	T. A.		7028	-0-	7028	7028	132	1	4777	3	Y	1925	1917	0			403
							1	4	2118	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25498					Y	NO RPT					395

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1707					Y	NO RPT					157

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3447	-0-	-1141	-0-	308	1	2724	3	Y	376	381	0			32
							1	4	414	9							
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1	2761	3	Y	478	482	0			19
							3	4	526	9							
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	83	1	1636	3	Y	341	351	0			10
							2	4	375	9							
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	3	Y	875	881	0			25
							5	4	963	9							
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					35

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	5104	3	472	9	Y	429	432	0			57
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7917	-0-	-1662	-0-	7339	3	578	9	Y	525	523	0			74
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	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	44	1	3101	3	Y	401	401	0			14
							441	9									
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	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	102	1	3631	3	Y	502	502	0			5
							4	4	552	9							
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	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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
01	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	765	1	11781	3	Y	350	404	1			143
							385	9									
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	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	946	1	14557	3	Y	329	346	1			219
							362	9									
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	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					274

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
01	11904	X	11880	-0-	-24	-0-	705	1	10843	3	Y	302	351	1			128
							332	9									
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	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					177

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
01	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	1418	1	21829	3	Y	474	541	1			205
							521	9									
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	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					273

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
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	650	3	Y	140	140	0			-0-
							1	4	154	9							
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	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 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
01	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	49	1	966	3	Y	533	533	0			16
							1	4	586	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	119	1	2349	3	Y	661	676	0			17
							3	4	727	9							
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	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	3	Y	604	610	0			18
							2	4	664	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	3	Y	832	832	0			25
							3	4	915	9							
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	801	1	12334	3	Y	394	427	1			204
							433	9									
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	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					253

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	94	1	6615	3	Y	1568	1566	0			58
							1	4	1725	9							
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	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	104	1	2044	3	Y	689	696	0			21
							2	4	758	9							
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	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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 #: 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
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	210	1	7388	3	Y	807	807	0			3
							7	4	888	9							
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	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	6944	X	6668	-0-	-276	-0-	164	1	5795	3	Y	639	639	0			4
							6	4	703	9							
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	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	219	1	7759	3	Y	823	824	0			11
							8	4	905	9							
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	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	3	Y	737	738	0			10
							5	4	811	9							
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	208	1	4092	3	Y	1517	1515	0			43
							5	4	1669	9							
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	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	985	1	17264	3	Y	588	657	1			82
							647	9									
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	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					162

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
01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	929	1	16295	3	Y	570	592	1			68
							627	9									
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	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					141

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
01	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1069	1	18736	3	Y	461	519	1			74
							507	9									
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	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	21328	X	20191	-0-	-1137	-0-	1061	1	18596	3	Y	485	550	1			74
							534	9									
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	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					155

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
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	90	1	6335	3	Y	630	630	0			33
							1	4	693	9							
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	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	11718	X	11400	-0-	-318	-0-	146	1	10319	3	Y	848	848	0			38
							2	4	933	9							
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	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					46

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
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	69	1	4906	3	Y	784	782	0			19
							1	4	862	9							
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	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	69	1	2450	3	Y	164	165	0			2
							3	4	180	9							
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	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	9858	X	8169	-0-	-1689	-0-	204	1	7190	3	Y	698	701	0			14
							7	4	768	9							
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	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	DLQ G-10		6060	-0-	6060	6060	147	1	5186	3	Y	656	656	0			8
							5	4	722	9							
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	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	6913	X	6262	-0-	-651	-0-	162	1	5717	3	Y	343	341	0			5
							6	4	377	9							
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	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	60	1	4255	3	Y	739	738	0			27
						1	4	813	9							
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	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	5611 X	3861	-0-	-1750	-0-	48	1	3340	3	Y	430	430	0			21
						473	9									
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	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	71	1	5023	3	Y	925	923	0			27
						1	4	1018	9							
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	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	86	1	6071	3	Y	1105	1104	0			71
						1	4	1216	9							
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	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	59	1	4156	3	Y	1133	1132	0			30
							1	4	1246	9							
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	117	1	8213	3	Y	1382	1380	0			40
							1	4	1520	9							
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	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	93	1	6572	3	Y	899	898	0			36
							1	4	989	9							
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	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	45601	X	41907	-0-	-3694	-0-	2303	1	38819	3	Y	710	752	1			33
							4	4	781	9							
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	NO RPT	-0-	-40560	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	10633	X	8430	-0-	-2203	-0-	546 784	1 9	7100	3	Y	713	725	0			34
02	9947	X	8085	-0-	-1862	-0-	498 739	1 9	6848	3	Y	672	663	0			43
03	10633	X	9154	-0-	-1479	-0-	680 763	1 9	7711	3	Y	694	690	0			47
04	9330	X	7704	-0-	-1626	-0-	686 701	1 9	6317	3	Y	637	649	0			35
05	9269	X	7869	-0-	-1400	-0-	490 717	1 9	6662	3	Y	652	654	0			33
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	253 866	1 9	3291	3	Y	787	797	0			34
02	4292	X	3945	-0-	-347	-0-	213 798	1 9	2934	3	Y	725	716	0			43
03	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	286 790	1 9	3242	3	Y	718	715	0			46
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	301 725	1 9	2774	3	Y	659	671	0			34
05	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	225 745	1 9	3059	3	Y	677	680	0			31
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	579 1451	1 9	7518	3	Y	1319	1332	0			47
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	436 1187	1 9	5992	3	Y	1079	1067	0			59
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	610 1313	1 9	6911	3	Y	1194	1186	0			67
04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	593 1141	1 9	5461	3	Y	1037	1056	0			48
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	462 1163	1 9	6276	3	Y	1057	1060	0			45
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	71	1	5005	3	Y	526	525	0			19
							1	4	579	9							
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	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5407	3	460	9	Y	418	421	0			47
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	59	1	4151	3	Y	584	582	0			18
							1	4	642	9							
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	171	1	11720	3	Y	628	663	0			111
							1	4	691	9							
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	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	100	1	7057	3	Y	800	799	0			29
							1	4	880	9							
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	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	142	1	1713	3	Y	314	314	0			40
							8	4	345	9							
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	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	43121	X	38738	-0-	-4383	-0-	2109	1	35554	3	Y	974	1036	1			46
							4	4	1071	9							
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	NO RPT	-0-	-37680	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	155	1	10610	3	Y	905	918	0			110
							1	4	996	9							
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	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	138	1	9377	3	Y	714	737	0			90
						785	9									
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	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					83

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

01	4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4069	3	388	9	Y	353	354	0			40
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					43

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

01	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4013	3	361	9	Y	328	330	0			35
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	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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	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

01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	413	1	6124	3	Y	1254	1265	0			21
						1	4	1379	9							
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	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-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 #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	48	1	3453	3	Y	447	446	0			15
							1	4	492	9							
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	64	1	9159	3	Y	1298	1272	0			158
							21	4	1428	9							
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	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					132

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
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	68	1	9776	3	Y	1124	1111	0			140
							23	4	1236	9							
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	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					125

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
01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	62	1	8736	3	Y	1179	1164	0			143
							20	4	1297	9							
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	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	879	862	0			105
							17	4	967	9							
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	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					94

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
01	7936	X	7144	-0-	-792	-0-	44	1	6251	3	Y	759	747	0			87
							14	4	835	9							
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	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					73

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
01	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	61	1	8718	3	Y	1260	1241	0			153
							20	4	1386	9							
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	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					135

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
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	46	1	12157	3	Y	830	840	0			64
							913	9									
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	NO RPT	-0-	-12600	-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 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
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	112	1	10917	3	Y	1053	1034	0			120
							1158	9									
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	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					86

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
01	26071	X	24124	-0-	-1947	-0-	1302	1	21948	3	Y	793	840	1			37
							2	4	872	9							
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	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	2956	3	Y	1034	1043	0			18
							4	4	1137	9							
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	27094	X	25999	-0-	-1095	-0-	1423	1	23989	3	Y	531	564	1			22
							3	4	584	9							
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			18
							3	4	509	9							
05	26443	X	23928	-0-	-2515	-0-	1239	1	22209	3	Y	419	419	1			18
							19	4	461	9							
06	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	36828	X	32990	-0-	-3838	-0-	1785	1	30092	3	Y	1009	1076	1			42
							3	4	1110	9							
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			27
							4	4	985	9							
05	34317	X	30121	-0-	-4196	-0-	1544	1	27654	3	Y	818	818	1			27
							23	4	900	9							
06	32070	X	NO RPT	-0-	-32070	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	29977	X	27789	-0-	-2188	-0-	1529	1	25774	3	Y	439	464	1			18
							3	4	483	9							
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	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5801	-0-	-244	-0-	79	1	5393	3	Y	299	300	0			34
							329	9									
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	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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 N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	93	1	6355	3	Y	366	383	0			59
							403	9									
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	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					68

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
01	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	422	1	7800	3	Y	1373	1371	0			43
							1	4	1510	9							
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	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	737	745	0			9
							1	4	811	9							
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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9528	-0-	-1167	-0-	427	1	7889	3	Y	1101	1097	0			30
							1	4	1211	9							
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	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	66	1	4464	3	Y	488	506	0			73
							537	9									
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					72

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
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7345	3	591	9	Y	537	546	0			79
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	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8668	-0-	-477	-0-	79	1	7703	3	Y	805	797	0			89
							886	9									
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	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					62

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	8473	3	1821	9	Y	1655	1662	0			174
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	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					185

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	25286	-0-	-2025	-0-	1379	1	23255	3	Y	590	626	1			23
							3	4	649	9							
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	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5772	-0-	-1854	-0-	5128	3	644	9	Y	585	588	0			79
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					73

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
01	6262	X	4209	-0-	-2053	-0-	216	1	3211	3	Y	710	718	0			17
							1	4	781	9							
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	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7766	-0-	-511	-0-	6994	3	772	9	Y	702	727	0			91
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	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					106

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					35

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	451	1	6700	3	Y	1182	1188	0			18
							1	4	1300	9							
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	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	365	1	4737	3	Y	809	816	0			29
							890	9									
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	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	1138	1	18921	3	Y	529	589	1			203
							582	9									
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	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					247

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12344	-0-	-56	-0-	209	1	10923	3	Y	1096	1067	0			101
							6	4	1206	9							
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	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					45

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	1348	1	22739	3	Y	819	831	1			34
							3	4	901	9							
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	NO RPT	-0-	-21694	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	594	1	7724	3	Y	988	997	0			40
							1087	9									
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	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	22382	X	21344	-0-	-1038	-0-	1150	1	19391	3	Y	728	775	1			30
							2	4	801	9							
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	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1100	1	18547	3	Y	718	764	1			28
							2	4	790	9							
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	NO RPT	-0-	-19770	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	276	1	3581	3	Y	671	678	0			28
							738	9									
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	30969	X	28145	-0-	-2824	-0-	1527	1	25738	3	Y	797	846	1			32
							3	4	877	9							
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	NO RPT	-0-	-27360	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	398	1	5902	3	Y	810	816	0			16
							1	4	891	9							
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	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	83	1	4380	3	Y	459	446	0			41
							3	4	505	9							
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	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-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
01	6975	X	6913	-0-	-62	-0-	136	1	5612	3	Y	1056	1056	0			38
							3	4	1162	9							
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	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	156	1	6440	3	Y	888	886	0			29
							4	4	977	9							
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	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	133	1	5472	3	Y	704	703	0			21
							3	4	774	9							
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	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	86	1	3549	3	Y	513	512	0			12
							2	4	564	9							
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	161	1	6653	3	Y	796	795	0			32
							4	4	876	9							
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9331 X	7567	-0-	-1764	-0-	163	1	6747	3	Y	594	594	0			22
						4	4	653	9							
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	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	411	1	3751	3	Y	563	569	0			25
						619	9									
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	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

01	8556 X	8232	-0-	-324	-0-	180	1	7409	3	Y	581	580	0			21
						4	4	639	9							
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	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	175	1	7231	3	Y	590	590	0			21
						4	4	649	9							
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	NO RPT	-0-	-7470	-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 #: 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
01	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	138	1	5693	3	Y	451	450	0			20
							3	4	496	9							
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	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	85	1	3513	3	Y	344	344	0			17
							2	4	378	9							
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	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	7285	X	6222	-0-	-1063	-0-	409	1	5312	3	Y	455	465	0			25
							501	9									
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	186	1	1699	3	Y	278	283	0			23
							306	9									
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	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
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
01	6634	X	4798	-0-	-1836	-0-	314	1	4079	3	Y	368	382	0			22
							405	9									
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	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	5846	X	1712	-0-	-4134	-0-	26	1	1360	3	Y	295	293	0			15
							1	4	325	9							
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10912	X	7650	-0-	-3262	-0-	125	1	6596	3	Y	840	833	0			36
							5	4	924	9							
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	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	258	1	13674	3	Y	1438	1425	0			61
							11	4	1582	9							
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	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8835	X	8721	-0-	-114	-0-	139	1	7368	3	Y	1098	1088	0			43
							6	4	1208	9							
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	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					48

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
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	4356	3	Y	766	773	0			17
							1	4	843	9							
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	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	102	1	5345	3	Y	468	455	0			45
							3	4	515	9							
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	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-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
01	4309	X	2205	-0-	-2104	-0-	180	1	1643	3	Y	347	355	0			31
							382	9									
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	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	532	1	6908	3	Y	805	814	0			37
							886	9									
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	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	99	1	5242	3	Y	670	664	0			27
							4	4	737	9							
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	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	122	1	6471	3	Y	1001	992	0			36
							5	4	1101	9							
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	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	110	1	5858	3	Y	938	930	0			33
							5	4	1032	9							
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	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5425	X	291	-0-	-5134	-0-	5	1	265	3	Y	19	19	0			15
							21	9									
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	5797	X	4912	-0-	-885	-0-	76	1	4028	3	Y	732	725	0			28
							3	4	805	9							
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	228	1	2081	3	Y	372	377	0			15
							409	9									
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6527	-0-	-1285	-0-	355	1	5278	3	Y	812	820	0			15
							1	4	893	9							
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	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	178	1	9360	3	Y	644	626	0			55
							6	4	708	9							
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	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	5766	X	49	-0-	-5717	-0-	1	1	45	3	Y	3	3	0			19
							3	9									
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	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	Y	731	729	0			53
							14	4	804	9							
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	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	28	1	5733	3	Y	484	483	0			35
							8	4	532	9							
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	35	1	7212	3	Y	720	719	0			55
							10	4	792	9							
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	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	326	1	2973	3	Y	490	496	0			21
							539	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	225	1	2477	3	Y	459	448	0			32
							505	9									
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	290	1	2156	3	Y	498	501	0			29
							548	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	347	1	2180	3	Y	483	487	0			25
							531	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	268	1	2243	3	Y	528	526	0			27
							581	9									
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	285	1	2605	3	Y	415	421	0			20
							457	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	272	1	2989	3	Y	507	493	0			34
							558	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	364	1	2706	3	Y	606	607	0			33
							667	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	480	1	3015	3	Y	538	544	0			27
							592	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	357	1	2989	3	Y	529	528	0			28
							582	9									
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	395	1	3608	3	Y	521	529	0			30
							573	9									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	390	1	4293	3	Y	696	675	0			51
							766	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	451	1	3349	3	Y	604	611	0			44
							664	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	481	1	3020	3	Y	554	562	0			36
							609	9									
05	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	314	1	2631	3	Y	420	421	0			35
							462	9									
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	616	1	5626	3	Y	605	622	0			31
							666	9									
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	499	1	5493	3	Y	590	576	0			45
							649	9									
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	671	1	4978	3	Y	643	645	0			43
							707	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	724	1	4546	3	Y	569	577	0			35
							626	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	395	1	3306	3	Y	455	456	0			34
							501	9									
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	6076	X	5396	-0-	-680	-0-	445	1	4034	3	Y	829	885	0			30
							5	4	912	9							
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	587	1	5320	3	Y	2291	2334	0			83
							7	4	2520	9							
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	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	8649	X	5909	-0-	-2740	-0-	277	1	5097	3	Y	486	491	0			13
							535	9									
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	394	1	7278	3	Y	819	816	0			21
							1	4	901	9							
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	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	52	1	7833	3	Y	201	180	0			61
							1	4	221	9							
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	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					64

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	3	0			20
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	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					54

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	49	1	7234	3	Y	241	210	0			73
							265	9									
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	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	2342	-0-	-6555	-0-	15	1	2270	3	Y	52	62	0			49
							57	9									
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	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					81

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
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	3	Y	386	390	0			31
							1	4	425	9							
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	6758	X	4566	-0-	-2192	-0-	131	1	4021	3	Y	375	371	0			28
							1	4	413	9							
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	9083	X	6376	-0-	-2707	-0-	520	1	4714	3	Y	1033	1067	0			38
							6	4	1136	9							
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	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7750	X	3480	-0-	-4270	-0-	23	1	3392	3	Y	59	59	0			31
							65	9									
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	111	1	3401	3	Y	411	405	0			32
							1	4	452	9							
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	313	1	5756	3	Y	1094	1088	0			31
							1203	9									
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6246	-0-	-1039	-0-	285	1	5249	3	Y	647	647	0			21
							712	9									
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	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	269	1	4959	3	Y	568	566	0			13
							625	9									
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	8246	X	4841	-0-	-3405	-0-	307	1	3865	3	Y	604	610	0			10
							5	4	664	9							
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	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	587	1	10826	3	Y	1082	1082	0			35
							1	4	1190	9							
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	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	493	1	4471	3	Y	509	543	0			20
							6	4	560	9							
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	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	751	1	6811	3	Y	2423	2448	0			90
							9	4	2665	9							
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	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					40

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
01	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	61	1	8203	3	Y	279	281	0			30
							5	4	307	9							
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	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					7

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	77	1	10259	3	Y	276	284	0			23
							5	4	304	9							
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	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	44	1	5755	3	Y	167	165	0			10
							2	4	184	9							
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	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	36	1	7411	3	Y	677	677	0			50
							10	4	745	9							
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	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7405	-0-	-2112	-0-	53	1	7160	3	Y	171	169	0			18
							4	4	188	9							
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	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	43	1	8895	3	Y	929	930	0			67
							12	4	1022	9							
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	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	302	1	15859	3	Y	1796	1748	0			160
							10	4	1976	9							
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	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					70

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
01	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	259	1	13597	3	Y	1320	1284	0			123
							8	4	1452	9							
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	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	9672	X	7346	-0-	-2326	-0-	32	1	6775	3	Y	481	490	0			35
							10	4	529	9							
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	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-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
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	44	1	8899	3	Y	746	746	0			54
							12	4	821	9							
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8339	X	7922	-0-	-417	-0-	35	1	7233	3	Y	585	579	0			42
							10	4	644	9							
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	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	16027	X	15696	-0-	-331	-0-	146	1	14260	3	Y	1173	1155	0			130
							1290	9									
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	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					95

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
01	11005	X	10958	-0-	-47	-0-	103	1	10051	3	Y	731	723	0			84
							804	9									
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	NO RPT	-0-	-10650	-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
01	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	108	1	10488	3	Y	827	815	0			91
							910	9									
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	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	37	1	7749	3	Y	811	812	0			63
							11	4	892	9							
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	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	11253	X	9739	-0-	-1514	-0-	91	1	8886	3	Y	693	685	0			85
							762	9									
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	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	11129	X	11114	-0-	-15	-0-	39	1	10352	3	Y	657	663	0			41
							723	9									
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	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	78	1	20971	3	Y	1730	1734	0			100
							1	4	1903	9							
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	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12989	X	12483	-0-	-506	-0-	44	1	11594	3	Y	768	780	0			60
							845	9									
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	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	13423	X	13093	-0-	-330	-0-	46	1	12047	3	Y	909	921	0			68
							1000	9									
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	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					57

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
01	10416	X	10018	-0-	-398	-0-	35	1	9354	3	Y	572	577	0			45
							629	9									
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	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	13981	X	13957	-0-	-24	-0-	47	1	12790	3	Y	1017	1031	0			74
							1	4	1119	9							
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	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	52	1	10775	3	Y	763	764	0			56
							15	4	839	9							
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	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	105	1	3229	3	Y	440	423	0			38
							1	4	484	9							
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	3162	X	2416	-0-	-746	-0-	48	1	1750	3	Y	559	551	0	11	1	11
							3	4	615	9							
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	678	1	6151	3	Y	2281	2302	0			84
							8	4	2509	9							
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	NO RPT	-0-	-7170	-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 #: 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
01	6851 X	2539	-0-	-4312	-0-	191	1	1731	3	Y	559	555	0			19
						2	4	615	9							
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	7595 X	6231	-0-	-1364	-0-	462	1	4184	3	Y	1436	1455	0			54
						5	4	1580	9							
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	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	186	1	6767	3	Y	956	952	0	60	1	16
						10	4	1052	9							
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	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	Y	648	643	0			47
						10	4	713	9							
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	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	150	1	7871	3	Y	850	827	0			75
							5	4	935	9							
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	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	34	1	7084	3	Y	632	632	0			46
							10	4	695	9							
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	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	480	1	4357	3	Y	1309	1330	0			51
							6	4	1440	9							
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	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	249	1	2257	3	Y	675	686	0			24
							3	4	743	9							
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5077	3	Y	705	704	0			12
							57	4	776	9							
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	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

01	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	114	1	3027	3	Y	579	585	0			11
							34	4	637	9							
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	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

01	10230	X	8942	-0-	-1288	-0-	340	1	7400	3	Y	1093	1099	0			62
							1202	9									
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	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	220	1	8013	3	Y	968	960	0	43	1	17
							12	4	1065	9							
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	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

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	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 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
01	T. A.	849	-0-	849	849	21	1	827	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2300					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

01	2046 X	1998	-0-	-48	-0-	47	1	1251	3	Y	624	621	0			11
						14	4	686	9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-	94	1	2493	3	Y	391	392	0			7
						28	4	430	9							
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	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	81	1	2159	3	Y	539	539	0			9
						25	4	593	9							
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	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
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	3	Y	198	192	0			11
							1	4	218	9							
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	608	1	9221	3	Y	974	984	0			15
							22	4	1071	9							
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	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	3	Y	797	816	0			12
							5	4	877	9							
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	309	1	6733	3	Y	1028	1033	0			52
							1131	9									
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	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
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.		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 #: 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
01	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	800	1	12121	3	Y	1699	1703	0			26
							29	4	1869	9							
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	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4371	X	1410	-0-	-2961	-0-	69	1	1045	3	Y	267	277	0			4
							2	4	294	9							
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	476	1	6326	3	Y	2853	2832	0			116
							2	4	3138	9							
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	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					91

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
01	5890	X	4465	-0-	-1425	-0-	255	1	3383	3	Y	751	759	0			32
							1	4	826	9							
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 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
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	168	1	6144	3	Y	912	905	0			61
							10	4	1003	9							
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	NO RPT	-0-	-5820	-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
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	191	1	6971	3	Y	876	869	0			55
							11	4	964	9							
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	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	8813	3	Y	1007	1000	0			71
							14	4	1108	9							
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	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	243	1	8894	3	Y	886	880	0			61
							14	4	975	9							
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	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	288	1	10502	3	Y	1458	1448	0			99
							16	4	1604	9							
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	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	4960	X	2231	-0-	-2729	-0-	52	1	2050	3	Y	115	115	0			-0-
							2	4	127	9							
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	204	1	7445	3	Y	1042	1034	0	54	1	18
							12	4	1146	9							
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	NO RPT	-0-	-2504	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	7626	X	3802	-0-	-3824	-0-	233	1	3093	3	Y	432	454	0			17
							1	4	475	9							
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	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	891	1	11835	3	Y	1121	1111	0			45
							4	4	1233	9							
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	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	4433	X	2776	-0-	-1657	-0-	158	1	2104	3	Y	466	478	0			16
							1	4	513	9							
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	5239	X	4856	-0-	-383	-0-	107	1	4220	3	Y	477	475	0			13
							4	4	525	9							
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	221	1	8795	3	Y	773	771	0			11
							9	4	850	9							
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	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	39	1	3695	3	Y	1041	1039	0			35
							1145	9									
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	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					64

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	70	1	1861	3	Y	442	447	0			8
							21	4	486	9							
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	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5925	-0-	-1887	-0-	293	1	4441	3	Y	1073	1070	0			17
							11	4	1180	9							
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	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-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 #: 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
01	6355	X	3153	-0-	-3202	-0-	73	1	2646	3	Y	391	392	0	39	1	7
							4	4	430	9							
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	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	9703	X	8951	-0-	-752	-0-	531	1	7050	3	Y	1244	1234	0			52
							2	4	1368	9							
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	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	175	1	6374	3	Y	1079	1074	0			78
							10	4	1187	9							
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	133	1	5296	3	Y	416	412	0			4
							6	4	458	9							
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	NO RPT	-0-	-4066	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	11687	X	3850	-0-	-7837	-0-	85	1	3403	3	Y	325	322	0			4
							4	4	358	9							
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	134	1	4903	3	Y	828	822	0			57
							8	4	911	9							
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	134	1	3572	3	Y	271	276	0			6
							41	4	298	9							
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	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	635	1	8439	3	Y	958	957	0			40
							3	4	1054	9							
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	NO RPT	-0-	-9360	-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
01	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	269	1	9798	3	Y	1234	1226	0			91
							15	4	1357	9							
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	NO RPT	-0-	-11070	-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
01	8928	X	8840	-0-	-88	-0-	203	1	7388	3	Y	1125	1119	0			81
							11	4	1238	9							
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	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	75	1	2740	3	Y	306	305	0			25
							4	4	337	9							
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	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	209	1	7629	3	Y	983	976	0			64
							12	4	1081	9							
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	NO RPT	-0-	-6810	-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
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	3	Y	665	663	0			56
							4	4	732	9							
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	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	7595	X	1850	-0-	-5745	-0-	39	1	1561	3	Y	225	237	0			3
							2	4	248	9							
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	NO RPT	-0-	-1800	-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
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	297	1	9795	3	Y	1218	1207	0			42
							2	4	1340	9							
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	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	3	Y	1064	1060	0	41	1	41
							8	4	1170	9							
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	136	1	4973	3	Y	736	730	0	36	1	12
							8	4	810	9							
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	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	131	1	4781	3	Y	659	657	0	43	1	14
							7	4	725	9							
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	NO RPT	-0-	-2808	-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
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	348	1	2954	3	Y	383	369	0			48
							421	9									
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	176	1	6420	3	Y	1017	1009	0	41	1	17
							10	4	1119	9							
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	200	1	6590	3	Y	578	573	0			20
							1	4	636	9							
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	208	1	6866	3	Y	483	481	0			17
							2	4	531	9							
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	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	190	197	0			3
							1	4	209	9							
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	80	X	NO RPT	-0-	-80	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4347	-0-	-2132	-0-	107	1	3887	3	N	320	322	0			10
							1	4	352	9							
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	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					10

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	449	1	2754	3	Y	322	315	0			30
							2	4	354	9							
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					41

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

01	DLQ G-10		7425	-0-	7425	7425	163	1	6688	3	Y	522	521	0			13
							574	9									
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	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	431	1	2645	3	Y	340	331	0			32
							2	4	374	9							
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19468					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 #: 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
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	179	1	5898	3	Y	645	641	0			23
							1	4	710	9							
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	248	1	8927	3	Y	412	412	0			9
							1	4	453	9							
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	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	134	1	4857	3	Y	595	597	0			20
							1	4	655	9							
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	378	380	0			12
							1	4	416	9							
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	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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 #: 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
01	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	249	1	8968	3	Y	704	706	0			16
							1	4	774	9							
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	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	64	1	6117	3	Y	1288	1285	0			37
							1417	9									
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	42	1	4027	3	Y	923	919	0			30
							1015	9									
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	101	1	9725	3	Y	2133	2143	0			58
							1	4	2346	9							
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	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11284	X	7634	-0-	-3650	-0-	63	1	6667	3	Y	816	816	0			56
							6	4	898	9							
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	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	6572	X	5561	-0-	-1011	-0-	49	1	5101	3	Y	370	369	0			21
							4	4	407	9							
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	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5208	X	5015	-0-	-193	-0-	42	1	4045	3	Y	844	845	0			33
							928	9									
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					69

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
01	3069	X	1283	-0-	-1786	-0-	158	1	973	3	Y	137	144	0			29
							1	4	151	9							
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	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	465	1	2874	3	Y	248	243	0			49
							4	4	273	9							
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	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					59

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

01	3100	N	3895	-0-	795	2239	497	1	3072	3	Y	293	287	0			59
							4	4	322	9							
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

01	8401	X	6749	-0-	-1652	-0-	57	1	6078	3	Y	553	553	0			37
							6	4	608	9							
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	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

01	8029	X	7706	-0-	-323	-0-	62	1	6624	3	Y	922	919	0			50
							6	4	1014	9							
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	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6820	X	6283	-0-	-537	-0-	54	1	5595	3	Y	573	573	0			40
							4	4	630	9							
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	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					44

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
01	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	45	1	4620	3	Y	442	441	0			29
							3	4	486	9							
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	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	10075	X	9148	-0-	-927	-0-	77	1	8144	3	Y	836	834	0			54
							7	4	920	9							
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	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	5115	X	4324	-0-	-791	-0-	37	1	3898	3	Y	351	351	0			21
							3	4	386	9							
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	NO RPT	-0-	-4710	-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 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
01	8556	X	7597	-0-	-959	-0-	63	1	6699	3	Y	754	753	0			44
							6	4	829	9							
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	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	6665	X	5222	-0-	-1443	-0-	45	1	4699	3	Y	432	431	0			27
							3	4	475	9							
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	7843	X	4099	-0-	-3744	-0-	244	1	3245	3	Y	554	567	0			24
							1	4	609	9							
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	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	2976	X	1892	-0-	-1084	-0-	33	1	1497	3	Y	329	350	0			40
							362	9									
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	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	128	1	4639	3	N	408	409	0			17
							1	4	449	9							
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	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9894	-0-	-26	-0-	243	1	8758	3	Y	811	814	0			21
							1	4	892	9							
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	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	189	1	6816	3	Y	555	557	0			14
							1	4	611	9							
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	NO RPT	-0-	-7380	-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 #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	3494	3	Y	518	521	0			11
							1	4	570	9							
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	5549	X	4871	-0-	-678	-0-	119	1	4310	3	Y	401	403	0			9
							1	4	441	9							
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4192	-0-	1092	8732	504	1	3116	3	Y	516	511	0			108
							4	4	568	9							
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					101

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	924	1	5712	3	Y	521	510	0			103
							8	4	573	9							
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	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	454	3	Y	85	79	0	7	1	2
							4	4	94	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	2542	X	1390	-0-	-1152	-0-	164	1	1010	3	Y	195	188	0			39
							1	4	215	9							
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	191	1	1184	3	Y	246	240	0			46
							2	4	271	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	179	176	0			32
							1	4	197	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1434	-0-	-2441	-0-	172	1	1067	3	Y	175	166	0			34
							2	4	193	9							
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	77	1	2751	3	Y	279	281	0			12
							307	9									
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	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	197	1	2565	3	Y	133	139	0			2
							146	9									
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	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-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
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	291	1	3777	3	Y	562	567	0			17
							618	9									
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	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	269	1	3491	3	Y	892	904	0			25
							981	9									
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	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	Y	719	728	0			28
							791	9									
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	148	1	5342	3	Y	663	666	0			23
							1	4	729	9							
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2796	-0-	2796	2796	71	1	2553	3	Y	156	156	0			15
							172	9									
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4681	-0-	4681	4681	111	1	4026	3	Y	494	492	0			2
						1	4	543	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35730					Y	NO RPT					14

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
01	T. A.	3790	-0-	3790	3790	99	1	3590	3	Y	91	90	0			1
						1	4	100	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24191					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4316	-0-	-675	-0-	110	1	3979	3	Y	205	206	0			9
						1	4	226	9							
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	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	5659	-0-	-2463	-0-	128	1	4625	3	Y	823	824	0			14
						1	4	905	9							
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	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	458	-0-	-8222	-0-	390	3	68	9	Y	62	66	0			53
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	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					65

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
01	2635	X	2478	-0-	-157	-0-	57	1	2051	3	Y	336	337	0			9
							370	9									
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	408	1	5305	3	Y	896	903	0			31
							986	9									
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	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	316	1	3978	3	Y	665	658	0			12
							5	4	732	9							
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	DLQ G-10		5409	-0-	5409	5409	115	1	4708	3	Y	533	529	0			12
							586	9									
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	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	Y	312	313	0			12
							1	4	343	9							
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	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	759	1	10084	3	Y	1376	1371	0			58
							3	4	1514	9							
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	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	6665	X	5386	-0-	-1279	-0-	326	1	4339	3	Y	654	663	0			26
							2	4	719	9							
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	371	1	12273	3	Y	1181	1174	0			37
							3	4	1299	9							
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	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					35

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
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	490	1	6506	3	Y	955	964	0			37
							2	4	1051	9							
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	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					54

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
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	62	1	5944	3	Y	1630	1630	0			37
							1793	9									
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	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	8432	X	5298	-0-	-3134	-0-	45	1	4233	3	Y	927	936	0			33
							1020	9									
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	NO RPT	-0-	-6030	-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 #: 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
01	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	77	1	7437	3	Y	867	867	0			23
							1	4	954	9							
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	7130	X	6384	-0-	-746	-0-	56	1	5370	3	Y	871	877	0			22
							958	9									
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	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10509	X	9417	-0-	-1092	-0-	582	1	7741	3	Y	992	991	0			41
							3	4	1091	9							
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	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	143	1	1899	3	Y	350	347	0			13
							1	4	385	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1089					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9486	X	6586	-0-	-2900	-0-	60	1	5665	3	Y	783	784	0			24
							861	9									
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	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	65	1	6138	3	Y	2638	2627	0			68
							2902	9									
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	NO RPT	-0-	-7320	-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
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	208	1	7503	3	Y	834	836	0			21
							1	4	917	9							
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	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	118	1	3903	3	N	511	507	0			13
							1	4	562	9							
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	81	1	7785	3	Y	1474	1478	0			32
							1	4	1621	9							
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	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					51

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

01	6510	X	4284	-0-	-2226	-0-	78	1	3203	3	N	912	907	0			19
							1003	9									
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	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					30

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

01	3193	X	2079	-0-	-1114	-0-	260	1	1595	3	Y	203	202	0			19
							1	4	223	9							
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

01	7068	X	6033	-0-	-1035	-0-	52	1	5449	3	Y	480	480	0			31
							4	4	528	9							
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	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-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 #: 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
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	80	1	2875	3	Y	216	217	0			2
							238	9									
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4317	-0-	-1635	-0-	105	1	3812	3	Y	363	367	0			13
							1	4	399	9							
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3220	3	N	544	549	0			14
							598	9									
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	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4369	-0-	-2296	-0-	242	1	3139	3	N	898	904	0			29
							988	9									
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	273	1	3552	3	N	587	592	0			15
							646	9									
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	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					14

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
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	278	1	9169	3	Y	963	957	0			32
							2	4	1059	9							
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	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	219	1	7246	3	Y	421	419	0			19
							2	4	463	9							
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	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	125	1	4143	3	Y	298	297	0			6
							1	4	328	9							
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	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	170	1	5620	3	Y	763	753	0			26
							1	4	839	9							
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	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	122	1	4393	3	Y	453	457	0			13
							1	4	498	9							
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	504	1	5944	3	Y	1185	1185	0			30
							73	4	1304	9							
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	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	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 #: 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
01	5146	X	3000	-0-	-2146	-0-	182	1	2141	3	Y	592	592	0			27
							26	4	651	9							
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	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	381	1	4489	3	Y	988	988	0			28
							55	4	1087	9							
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	599	1	7779	3	N	894	903	0			24
							983	9									
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	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	102	1	3370	3	Y	763	761	0			24
							1	4	839	9							
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	357	1	4644	3	N	1235	1258	0			35
							1359	9									
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	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	88	1	2901	3	Y	443	440	0			12
							1	4	487	9							
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	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	3	Y	293	294	0			11
							322	9									
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	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
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
01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	82	1	7524	3	Y	661	660	0			8
							727	9									
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	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	59	1	5402	3	Y	565	564	0			7
							622	9									
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	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	34	1	4966	3	Y	156	141	0			49
							172	9									
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	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	15717	X	15126	-0-	-591	-0-	96	1	14537	3	Y	446	399	0			144
							2	4	491	9							
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	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	18104	X	14490	-0-	-3614	-0-	95	1	14095	3	Y	272	245	0			93
							1	4	299	9							
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	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					92

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
01	16244	X	13770	-0-	-2474	-0-	100	1	13234	3	Y	391	400	0			41
							6	4	430	9							
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	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					96

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
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	194	1	7008	3	Y	546	548	0			16
							1	4	601	9							
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	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5372	-0-	-3370	-0-	131	1	4746	3	Y	449	450	0			16
							1	4	494	9							
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	214	1	2787	3	Y	595	599	0			13
							655	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2865	-0-	-979	-0-	26	1	2433	3	Y	369	369	0			3
							406	9									
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10974	X	9832	-0-	-1142	-0-	64	1	9506	3	Y	238	214	0			75
							262	9									
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	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					76

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
01	9269	X	8738	-0-	-531	-0-	57	1	8385	3	Y	269	241	0			80
							296	9									
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	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	188	1	5745	3	Y	684	664	0			50
							1	4	752	9							
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	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					52

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
01	7409	X	6940	-0-	-469	-0-	168	1	6061	3	Y	645	647	0			14
							1	4	710	9							
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	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	N	707	709	0			12
							1	4	778	9							
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	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					11

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
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	224	226	0			18
							1	4	246	9							
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	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9703	X	8756	-0-	-947	-0-	784	1	7160	3	Y	738	751	0			32
							812	9									
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	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	4796	3	N	955	969	0			102
							1	4	1051	9							
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	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					91

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
01	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	55	1	2487	3	N	275	285	0			27
							303	9									
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	NO RPT	-0-	-3330	-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
01	7099	X	6973	-0-	-126	-0-	170	1	5986	3	Y	737	737	0			8
							6	4	811	9							
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	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-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 #: 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
01	10323	X	6641	-0-	-3682	-0-	166	1	6003	3	Y	428	431	0			11
							1	4	471	9							
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	328	1	11835	3	Y	724	727	0			6
							2	4	796	9							
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	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	90	1	8303	3	Y	709	708	0			10
							780	9									
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	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	259	1	9138	3	Y	914	913	0			12
							9	4	1005	9							
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	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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 #: 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
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	15	1	1415	3	Y	167	167	0			1
							184	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	10540	X	8554	-0-	-1986	-0-	209	1	7544	3	Y	727	731	0			6
							1	4	800	9							
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	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	61	1	2158	3	Y	260	260	0			2
							2	4	286	9							
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
01	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	208	1	6373	3	Y	604	590	0			45
							1	4	664	9							
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	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	103	1	9515	3	Y	854	853	0			8
							939	9									
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	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	174	1	6259	3	Y	550	553	0			7
							1	4	605	9							
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	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	255	1	10454	3	Y	2341	2326	0			69
							8	4	2575	9							
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	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	157	1	6432	3	Y	2273	2279	0			61
							5	4	2500	9							
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	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	278	1	11363	3	Y	2127	2125	0			63
							8	4	2340	9							
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	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					62

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
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	444	1	5225	3	Y	626	626	0			16
							64	4	689	9							
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	570	1	6716	3	Y	903	903	0			15
							82	4	993	9							
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	NO RPT	-0-	-5520	-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 #: 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
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	384	1	4527	3	Y	716	717	0			21
							56	4	788	9							
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	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	392	1	4628	3	N	762	762	0			19
							57	4	838	9							
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					16

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
01	5611	X	4739	-0-	-872	-0-	322	1	3801	3	Y	517	517	0			14
							47	4	569	9							
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					13

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	22	1	987	3	Y	136	136	0			11
							150	9									
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	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
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	74	1	3371	3	Y	634	642	0			68
							697	9									
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	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					57

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	646	-0-	-3725	-0-	13	1	580	3	Y	48	55	0			8
							53	9									
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	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	84	1	3786	3	Y	575	574	0			60
							633	9									
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	DLQ G-10		3923	-0-	3923	3923	67	1	2756	3	Y	1000	997	0			20
							1100	9									
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	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1358	3	Y	266	277	0			31
							293	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	23591	X	20704	-0-	-2887	-0-	151	1	20048	3	Y	450	458	0			46
							10	4	495	9							
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	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					89

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
01	18817	X	16464	-0-	-2353	-0-	120	1	15945	3	Y	355	361	0			35
							8	4	391	9							
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	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	189	205	0			16
							208	9									
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	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9269	X	7044	-0-	-2225	-0-	210	1	6427	3	Y	369	367	0			28
							1	4	406	9							
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	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	459	1	4187	3	Y	979	979	0			41
							1077	9									
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	531	1	4851	3	Y	1447	1443	0			59
							1592	9									
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	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

01	6138	X	5334	-0-	-804	-0-	126	1	4556	3	Y	592	594	0			9
							1	4	651	9							
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	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5859	X	3600	-0-	-2259	-0-	308	1	2732	3	Y	508	524	0			57
							1	4	559	9							
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	11191	X	9896	-0-	-1295	-0-	246	1	8873	3	Y	705	707	0			24
							1	4	776	9							
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	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	2976	X	2195	-0-	-781	-0-	65	1	1726	3	Y	350	351	0			8
							19	4	385	9							
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	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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	259	1	2364	3	Y	1086	1095	0			65
							1195	9									
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	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	77	1	876	3	Y	439	410	0	30	1	5
							8	4	483	9							
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

01	2139	X	1858	-0-	-281	-0-	19	1	1763	3	Y	23	27	1			1
							51	4	25	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1613					Y	NO RPT					8

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	203	365	1			34
							223	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

01	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	347	1	3074	3	Y	514	522	0			47
							1	4	565	9							
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	265	1	3947	3	Y	757	761	0			13
							1	4	833	9							
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	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	253	1	3758	3	Y	670	674	0			8
							1	4	737	9							
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	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	249	1	7642	3	Y	498	499	0			37
							2	4	548	9							
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	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2242	-0-	-2501	-0-	68	1	2077	3	Y	88	92	0			4
							97	9									
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	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	380	1	3362	3	Y	603	610	0			50
							1	4	663	9							
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	588	1	7643	3	Y	1075	1080	0			27
							1183	9									
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	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	180	187	0			19
							198	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	475	489	0			48
							523	9									
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	88	1	11608	3	Y	313	319	0			30
							5	4	344	9							
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	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					70

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
01	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	361	1	4132	3	Y	686	639	0	46	1	12
							38	4	755	9							
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		625	-0-	625	625	35	1	406	3	Y	164	153	0	12	1	2
							4	4	180	9							
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	43	1	501	3	Y	115	108	0	8	1	-0-
							5	4	127	9							
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	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
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
01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	100	1	1148	3	Y	293	273	0	20	1	6
						11	4	322	9							
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	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

01	8184 X	6394	-0-	-1790	-0-	5823	3	571	9	Y	519	526	0			66
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					78

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	109	1	998	3	Y	574	574	0			20
						631	9									
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	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

01	3906 X	2253	-0-	-1653	-0-	107	1	1582	3	Y	513	520	0			13
						564	9									
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	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	333	1	10196	3	Y	504	506	0			41
							2	4	554	9							
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	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					66

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
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	146	1	2165	3	Y	438	441	0			4
							482	9									
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	5518	X	3989	-0-	-1529	-0-	351	1	3105	3	Y	484	489	0			37
							1	4	532	9							
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	109	1	964	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
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	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
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
01	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	110	1	3395	3	Y	229	234	0			19
							1	4	252	9							
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	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-	330	1	5009	3	Y	859	864	0			14
							12	4	945	9							
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	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	62	1	2185	3	Y	364	365	0			12
							2	4	400	9							
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	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	604	1	5478	3	Y	493	506	0			20
							7	4	542	9							
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	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7595	X	6234	-0-	-1361	-0-	474	1	4290	3	Y	1332	1379	0			50
							5	4	1465	9							
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	980	1	5504	3	Y	832	857	0			65
							18	4	915	9							
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	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	483	1	7319	3	Y	1295	1312	0			20
							17	4	1425	9							
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	8029	X	7589	-0-	-440	-0-	220	1	6751	3	Y	560	537	0			44
							2	4	616	9							
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	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	3627	X	1892	-0-	-1735	-0-	57	1	1748	3	Y	79	83	0			8
							87	9									
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	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					43

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
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	385	1	2359	3	Y	291	286	0			28
							1	4	320	9							
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					42

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
01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	116	1	3086	3	Y	759	755	0			9
							35	4	835	9							
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	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	260	1	1594	3	Y	196	187	0			18
							1	4	216	9							
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	343	1	2102	3	Y	393	388	0			37
							1	4	432	9							
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	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	243	0			3
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		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

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	689	3	385	9	N	350	524	1			186
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	355	1	2175	3	Y	233	229	0			21
							1	4	256	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	350	1	1954	3	Y	767	741	0			57
							844	9									
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	55	1	7358	3	Y	175	179	0			16
							4	4	193	9							
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	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	233	1	7162	3	Y	317	314	0			25
							2	4	349	9							
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	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	57	1	2992	3	Y	438	434	0			20
							2	4	482	9							
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	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	551	1	3380	3	Y	362	358	0			34
							2	4	398	9							
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	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7750	X	4277	-0-	-3473	-0-	125	1	2602	3	Y	1409	2	0	1422	1	27
							1550	9									
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	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
01	DLQ G-10		3594	-0-	3594	3594	109	1	2268	3	Y	1106	1	0	1113	1	22
							1217	9									
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	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	18755	X	15921	-0-	-2834	-0-	872	1	13207	3	Y	1646	1657	0			29
							31	4	1811	9							
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	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	10695	X	7839	-0-	-2856	-0-	580	1	5260	3	Y	1811	1827	0			67
							7	4	1992	9							
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	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	465	1	4207	3	Y	2451	2456	0			93
							5	4	2696	9							
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	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	5797	X	1249	-0-	-4548	-0-	88	1	801	3	Y	326	344	0			11
							1	4	359	9							
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	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	556	1	8420	3	Y	2131	2150	0			35
							20	4	2344	9							
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	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	529	1	4488	3	Y	659	618	0			97
							725	9									
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	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	330	1	2806	3	Y	405	404	0			64
							446	9									
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	337	1	5106	3	Y	1211	1223	0			22
							12	4	1332	9							
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	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	434	1	6585	3	Y	1206	1226	0			18
							16	4	1327	9							
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	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

01	11749	X	8552	-0-	-3197	-0-	7697	3	855	9	Y	777	779	0			12
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	NO RPT	-0-	-8280	-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
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	306	1	2770	3	Y	2290	2369	0			87
							3	4	2519	9							
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	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	3	Y	489	456	0	33	1	5
							10	4	538	9							
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 #: 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
01	5084	X	2351	-0-	-2733	-0-	106	1	1611	3	Y	573	578	0			8
							4	4	630	9							
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	3072	X	NO RPT	-0-	-3072	-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
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	701	1	10612	3	Y	1871	1881	0			29
							25	4	2058	9							
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	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	9300	X	8227	-0-	-1073	-0-	268	1	6263	3	Y	1531	1539	0			16
							12	4	1684	9							
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	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	8060	X	7482	-0-	-578	-0-	430	1	6514	3	Y	475	479	0			10
							15	4	523	9							
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	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	508	-0-	-2964	-0-	27	1	411	3	Y	63	72	0			-0-
							1	4	69	9							
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	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	873	1	5352	3	Y	1012	996	0			95
							3	4	1113	9							
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					218

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7034	-0-	-1925	-0-	517	1	4683	3	Y	1662	1697	0			60
							6	4	1828	9							
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	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	637	1	9650	3	Y	1444	1450	0			23
							23	4	1588	9							
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	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-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 #: 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
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	194	1	1086	3	Y	499	464	0			35
							549	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	547	1	8293	3	Y	1728	1741	0			26
							20	4	1901	9							
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	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	7998	X	4545	-0-	-3453	-0-	291	1	3669	3	Y	527	527	0			11
							5	4	580	9							
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	349	1	5286	3	Y	773	770	0			12
							13	4	850	9							
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	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	478	1	6033	3	N	971	991	0			16
							8	4	1068	9							
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	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					5

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
01	8091	X	3871	-0-	-4220	-0-	253	1	3186	3	N	389	393	0			7
							4	4	428	9							
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	9858	X	8995	-0-	-863	-0-	291	1	6809	3	Y	1711	1723	0			15
							13	4	1882	9							
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	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	483	1	5695	3	N	1307	1306	0			31
							70	4	1438	9							
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	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	34	1	8824	3	Y	823	784	0	33	1	31
							3	4	905	9							
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	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	T. A.		5496	-0-	5496	5496	19	1	5033	3	Y	402	381	0	16	1	5
							2	4	442	9							
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.		NO RPT	-0-	-0-	33622					Y	NO RPT					26

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
01	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	62	1	16161	3	Y	2168	2055	0	86	1	67
							6	4	2385	9							
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	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1406	3	Y	381	379	0			13
							419	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
01	20119	X	9913	-0-	-10206	-0-	36	1	9271	3	Y	548	524	0	22	1	25
							3	4	603	9							
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	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					27

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
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	111	112	0			3
							122	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	88	1	2905	3	Y	274	275	0			9
							1	4	301	9							
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	36	1	9114	3	Y	424	405	0	17	1	21
							3	4	466	9							
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	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	T. A.	786	-0-	786	786	3	1	728	3	Y	50	47	0	2	1	1
						55	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8483					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

01	14787 X	8722	-0-	-6065	-0-	31	1	8083	3	Y	550	527	0	22	1	24
						3	4	605	9							
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	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

01	13485 X	12777	-0-	-708	-0-	43	1	11013	3	Y	1561	1480	0	62	1	51
						4	4	1717	9							
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	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

01	T. A.	4996	-0-	4996	4996	16	1	4241	3	Y	670	637	0	27	1	46
						2	4	737	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17718					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	T. A.	4043	-0-	4043	4043	14	1	3626	3	Y	365	347	0	15	1	36
						1	4	402	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	25693					Y	NO RPT					45

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
01	T. A.	2709	-0-	2709	2709	9	1	2414	3	Y	259	246	0	10	1	4
						1	4	285	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11524					Y	NO RPT					15

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
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	28	1	7386	3	Y	794	757	0	32	1	23
						3	4	873	9							
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	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					56

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
01	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	57	1	14665	3	Y	1255	1191	0	50	1	35
						5	4	1381	9							
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	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-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 #: 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
01	T. A.	1551	-0-	1551	1551	5	1	1413	3	Y	120	114	0	5	1	1
						1	4	132	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9950					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

01	10633 X	5267	-0-	-5366	-0-	19	1	4904	3	Y	311	297	0	12	1	21
						2	4	342	9							
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	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

01	15345 X	11644	-0-	-3701	-0-	41	1	10649	3	Y	864	825	0	35	1	21
						4	4	950	9							
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	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

01	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	944	1	14309	3	Y	1321	1332	0			27
						34	4	1453	9							
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	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	15322	-0-	-1790	-0-	901	1	13648	3	Y	674	682	0			9
							32	4	741	9							
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	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	24	1	2244	3	Y	383	381	0			17
							421	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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.		NO RPT	-0-	-0-	1534					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	3	Y	418	425	0			5
							7	4	460	9							
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14196	-0-	-33	-0-	137	1	12636	3	Y	1294	1293	0			14
							1423	9									
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	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

01	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	118	1	10847	3	Y	1374	1372	0			12
							1511	9									
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	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

01	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	136	1	12557	3	Y	2040	2036	0			22
							2244	9									
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	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	183 1674	1 9	16815	3	Y	1522	1520	0			15
02	17197	X	16698	-0-	-499	-0-	135 1453	1 9	15110	3	Y	1321	1320	0			16
03	18383	X	17272	-0-	-1111	-0-	151 1343	1 9	15778	3	Y	1221	1212	0	4	1	21
04	17790	X	14992	-0-	-2798	-0-	142 1199	1 9	13651	3	Y	1090	1065	0	29	1	17
05	18383	X	14920	-0-	-3463	-0-	136 1194	1 9	13590	3	Y	1085	1086	0			16
06	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	17 310	1 9	1546	3	Y	282	282	0			2
02	4669	X	1679	-0-	-2990	-0-	13 267	1 9	1399	3	Y	243	243	0			2
03	4991	X	1623	-0-	-3368	-0-	13 208	1 9	1402	3	Y	189	188	0	1	1	2
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	36 531	1 9	3493	3	Y	483	466	0	13	1	6
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	56 738	1 9	5617	3	Y	671	668	0			9
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	136 1267	1 9	12498	3	Y	1152	1150	0			12
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	97 998	1 9	10893	3	Y	907	909	0			10
03	11687	X	11529	-0-	-158	-0-	101 914	1 9	10514	3	Y	831	824	0	3	1	14
04	11310	X	9045	-0-	-2265	-0-	85 718	1 9	8242	3	Y	653	639	0	19	1	9
05	11687	X	10874	-0-	-813	-0-	98 959	1 9	9817	3	Y	872	869	0			12
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	203 2356	1 9	18681	3	Y	2142	2140	0			24
02	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	145 1904	1 9	16291	3	Y	1731	1734	0			21
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	174 2017	1 9	18130	3	Y	1834	1817	0	7	1	31
04	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	209 1992	1 9	20149	3	Y	1811	1766	0	49	1	27
05	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	189 1925	1 9	18866	3	Y	1750	1751	0			26
06	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	118	1	10905	3	Y	862	863	0			7
							948	9									
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	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	13764	X	13371	-0-	-393	-0-	130	1	11924	3	Y	1197	1199	0			14
							1317	9									
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	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	507	1	9433	3	Y	649	716	1			91
							2	4	714	9							
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	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	301	1	5606	3	Y	408	453	1			58
							1	4	449	9							
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	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	535	1	9948	3	Y	881	1018	1			138
							2	4	969	9							
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	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	224	1	4162	3	Y	324	347	1			40
							1	4	356	9							
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	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	32	1	8389	3	Y	666	634	0	27	1	11
							3	4	733	9							
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	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	200	1	18402	3	Y	2672	2668	0			31
							2939	9									
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	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	172	1	15862	3	Y	1838	1835	0			19
							2022	9									
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	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	Y	417	418	0			13
							459	9									
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	6975	X	5176	-0-	-1799	-0-	128	1	4233	3	Y	740	743	0			27
							1	4	814	9							
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	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	866	1	13115	3	Y	610	618	0			8
							31	4	671	9							
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	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	73	1	2437	3	Y	264	266	0			12
							1	4	290	9							
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	12940	-0-	-12945	-0-	69	1	10980	3	Y	1666	1660	0			51
							58	4	1833	9							
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	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	25947	X	23837	-0-	-2110	-0-	625	1	20658	3	Y	2317	2309	0			75
							5	4	2549	9							
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	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34489 X	34489	-0-	-0-	-0-	928	1	30655	3	Y	2635	2632	0			86
						7	4	2899	9							
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	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	23613	-0-	-629	-0-	617	1	20366	3	Y	2387	2379	0			81
						4	4	2626	9							
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	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41585 X	41585	-0-	-0-	-0-	913	1	34704	3	Y	5340	5324	0			140
						94	4	5874	9							
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	NO RPT	-0-	-32490	-0-					Y	NO RPT					106

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
01	29109 X	26325	-0-	-2784	-0-	587	1	22283	3	Y	3086	3098	0			80
						60	4	3395	9							
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	NO RPT	-0-	-25470	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	32395	X	32157	-0-	-238	-0-	744	1	28217	3	Y	2837	2845	0			75
							75	4	3121	9							
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	NO RPT	-0-	-31350	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	32891	X	24375	-0-	-8516	-0-	564	1	21429	3	Y	2113	2147	0			60
							58	4	2324	9							
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	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					Y	NO RPT					78

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
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	321	1	7506	3	Y	1821	1839	0			16
							14	4	2003	9							
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	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	30256	X	17723	-0-	-12533	-0-	403	1	15280	3	Y	1817	1871	0			50
							41	4	1999	9							
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	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
01	1984	X	179	-0-	-1805	-0-	2	1	176	3	Y	-0-	17	0			-0-
							1	4									
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	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	70	1	6512	3	Y	511	515	0			20
							22	4	562	9							
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	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	9362	X	7998	-0-	-1364	-0-	77	1	7151	3	Y	678	684	0			26
							24	4	746	9							
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	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	44	1	4085	3	Y	216	218	0			9
							14	4	238	9							
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	NO RPT	-0-	-4230	-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 #: 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
01	12927	X	10222	-0-	-2705	-0-	101	1	9436	3	Y	594	600	0			24
							32	4	653	9							
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	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					28

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
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	105	1	9819	3	Y	1171	1180	0			37
							33	4	1288	9							
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	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	117	1	10895	3	Y	580	586	0			33
							36	4	638	9							
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	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	10633	X	7770	-0-	-2863	-0-	79	1	7361	3	Y	278	282	0			15
							24	4	306	9							
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	NO RPT	-0-	-7530	-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 UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	143	1	13284	3	Y	1434	1447	0			72
						45	4	1577	9							
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	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 W	10858	-0-	10858	116053	353	1	8256	3	Y	2030	2050	0			19
						16	4	2233	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	148813					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

01	19530 X	19330	-0-	-200	-0-	173	1	16118	3	Y	2714	2757	0			133
						54	4	2985	9							
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	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	68	1	6346	3	Y	794	804	0			29
							21	4	873	9							
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	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

01	310	X	22	-0-	-288	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3754					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

01	32271	X	25879	-0-	-6392	-0-	1117	1	20621	3	Y	3763	3766	0			112
							2	4	4139	9							
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	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

01	27466	X	19765	-0-	-7701	-0-	15247	3	1	4	Y	4106	4099	0			122
							4517	9									
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	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	7670	-0-	-12418	-0-	64	1	5928	3	Y	1507	1521	0			69
							20	4	1658	9							
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	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	6308	-0-	-4883	-0-	63	1	5889	3	Y	305	310	0			19
							20	4	336	9							
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	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	9782	-0-	-30580	-0-	56	1	8876	3	Y	731	733	0			51
							46	4	804	9							
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	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	31124	X	24449	-0-	-6675	-0-	20327	3	1	4	Y	3746	3737	0			111
							4121	9									
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	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	305 5940	1 9	28129	3	Y	5400	5398	0			57
02	24418	X	21042	-0-	-3376	-0-	153 3765	1 9	17124	3	Y	3423	3440	0			40
03	32003	X	32003	-0-	-0-	-0-	252 5420	1 9	26331	3	Y	4927	4868	0	18	1	81
04	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	245 4470	1 9	23689	3	Y	4064	3977	0	111	1	57
05	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	237 4226	1 9	23747	3	Y	3842	3845	0			54
06	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61969	X	51334	-0-	-10635	-0-	468 7805	1 9	43061	3	Y	7095	7099	0			74
02	57971	X	43977	-0-	-13994	-0-	332 6449	1 9	37196	3	Y	5863	5869	0			68
03	61969	X	39176	-0-	-22793	-0-	316 5906	1 9	32954	3	Y	5369	5330	0	20	1	87
04	59970	X	34470	-0-	-25500	-0-	302 4997	1 9	29171	3	Y	4543	4444	0	125	1	61
05	60078	X	34638	-0-	-25440	-0-	299 4480	1 9	29859	3	Y	4073	4079	0			55
06	49680	X	NO RPT	-0-	-49680	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	34782	-0-	-9052	-0-	305 6349	1 9	28128	3	Y	5772	5776	0			62
02	41006	X	29561	-0-	-11445	-0-	215 5203	1 9	24143	3	Y	4730	4735	0			57
03	43834	X	28395	-0-	-15439	-0-	222 5045	1 9	23128	3	Y	4586	4548	0	17	1	78
04	42420	X	24100	-0-	-18320	-0-	204 4227	1 9	19669	3	Y	3843	3761	0	105	1	55
05	40672	X	26628	-0-	-14044	-0-	218 4606	1 9	21804	3	Y	4187	4182	0			60
06	33660	X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					Y	NO RPT					60

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
01	70246	X	51890	-0-	-18356	-0-	480 7169	1 9	44241	3	Y	6517	6519	0			68
02	65714	X	49494	-0-	-16220	-0-	383 6182	1 9	42929	3	Y	5620	5623	0			65
03	70246	X	44977	-0-	-25269	-0-	373 5677	1 9	38927	3	Y	5161	5122	0	19	1	85
04	67980	X	39159	-0-	-28821	-0-	355 4562	1 9	34242	3	Y	4147	4061	0	114	1	57
05	58001	X	37409	-0-	-20592	-0-	328 4260	1 9	32821	3	Y	3873	3877	0			53
06	51210	X	NO RPT	-0-	-51210	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
01	48329 X	30637	-0-	-17692	-0-	275	1	25284	3	Y	4616	4618	0			48
						5078	9									
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	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					34

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
01	69719 X	50327	-0-	-19392	-0-	454	1	41825	3	Y	7316	7317	0			77
						8048	9									
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	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT					58

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
01	65069 X	49635	-0-	-15434	-0-	455	1	41859	3	Y	6655	6658	0			70
						7321	9									
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	NO RPT	-0-	-48030	-0-					Y	NO RPT					57

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
*08	0		43962	-0-	43962	43962	895	1	30511	3	Y	11337	11194	0			143
							85	4	12471	9							
*09	0		94064	-0-	94064	138026	1318	1	66375	3	Y	23838	23752	0			229
							149	4	26222	9							
*10	0		90881	-0-	90881	228907	1010	1	65006	3	Y	22529	22465	0			293
							83	4	24782	9							
*11	0		84047	-0-	84047	312954	1374	1	60882	3	Y	19791	19884	0			200
							21	4	21770	9							
12	0		99566	-0-	99566	412520	1143	1	80900	3	Y	15914	15931	0			183
							18	4	17505	9							
01	478398	X	65878	-0-	-412520	-0-	1277	1	50733	3	Y	12559	12547	0			195
							53	4	13815	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		26368	-0-	26368	26368	528	1	17972	3	Y	7107	7018	0			89
							50	4	7818	9							
*09	0		50176	-0-	50176	76544	694	1	34928	3	Y	13160	13123	0			126
							78	4	14476	9							
*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	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		32268	-0-	32268	32268	634	1	21586	3	Y	9080	8965	0			115
							60	4	9988	9							
*09	0		57993	-0-	57993	90261	788	1	39706	3	Y	15827	15789	0			153
							89	4	17410	9							
*10	0		51860	-0-	51860	142121	563	1	36207	3	Y	13676	13650	0			179
							46	4	15044	9							
*11	0		45239	-0-	45239	187360	717	1	31762	3	Y	11590	11651	0			118
							11	4	12749	9							
12	0		63743	-0-	63743	251103	719	1	50889	3	Y	11022	11013	0			127
							11	4	12124	9							
01	298830	X	47727	-0-	-251103	-0-	908	1	36067	3	Y	9741	9716	0			152
							37	4	10715	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		30043	-0-	30043	30043	321	1	24306	3	Y	4918	4884	0			34
							6	4	5410	9							
10	0		40961	-0-	40961	71004	133	1	33107	3	Y	6871	6858	0			47
							163	4	7558	9							
11	0		37650	-0-	37650	108654	114	1	30033	3	Y	6815	6798	0			64
							6	4	7497	9							
12	0		36222	-0-	36222	144876	88	1	28649	3	Y	6799	6774	0			89
							6	4	7479	9							
01	0		35983	-0-	35983	180859	110	1	28526	3	Y	6669	6362	0	267	1	129
							11	4	7336	9							
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	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					228

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
*08	0		40441	-0-	40441	40441	780	1	26579	3	Y	11825	11675	0			150
							74	4	13008	9							
*09	0		73124	-0-	73124	113565	981	1	49363	3	Y	20609	20560	0			199
							110	4	22670	9							
*10	0		66002	-0-	66002	179567	703	1	45244	3	Y	18179	18139	0			239
							58	4	19997	9							
*11	0		61710	-0-	61710	241277	960	1	42559	3	Y	16524	16593	0			170
							15	4	18176	9							
12	0		75076	-0-	75076	316353	844	1	59710	3	Y	13190	13205	0			155
							13	4	14509	9							
01	366321	X	49968	-0-	-316353	-0-	949	1	37694	3	Y	10260	10252	0			163
							39	4	11286	9							
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	NO RPT	-0-	-40230	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		42082	-0-	42082	42082	460	1	34761	3	Y	6230	6187	0			43
							8	4	6853	9							
10	0		95608	-0-	95608	137690	322	1	80315	3	Y	13250	13203	0			90
							396	4	14575	9							
11	0		76779	-0-	76779	214469	246	1	64696	3	Y	10749	10732	0			107
							13	4	11824	9							
12	0		70305	-0-	70305	284774	183	1	59427	3	Y	9712	9683	0			136
							12	4	10683	9							
01	0		64087	-0-	64087	348861	211	1	54785	3	Y	8245	7875	0	331	1	175
							21	4	9070	9							
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	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					276

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1481	-0-	1481	1481	1028	3	453	9	Y	412	399	0			13
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	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	59685					Y	NO RPT					129

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	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	62151					Y	NO RPT					142

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	4002	X	NO RPT	-0-	-4002	38208					Y	NO RPT					100

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
01	0		1098	-0-	1098	1098	903	3	195	9	Y	177	172	0			5
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	6831	X	NO RPT	-0-	-6831	163880					Y	NO RPT					186

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
01	0		1508	-0-	1508	1508	1325	3	183	9	Y	166	161	0			5
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	8592	X	NO RPT	-0-	-8592	216088					Y	NO RPT					186

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	2500	X	NO RPT	-0-	-2500	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	16	-0-	16	16	13	3	3	9	Y	3	3	0			2
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.	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	Y	63	63	0			2
						69	9									
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	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2265	3	Y	154	153	0			6
						2	4	169	9							
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

01	14B2 EXT	72	-0-	72	220	4	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	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 #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	107	-0-	-795	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	324	1	6256	3	Y	131	131	0			3
							10	4	144	9							
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					1
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	177	1	3438	3	Y	185	185	0			4
							4	4	204	9							
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					5
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	188	1	3641	3	Y	120	120	0			7
						6	4	132	9							
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	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					8
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

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

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2622	3	Y	104	105	0			5
						2	4	114	9							
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					7
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
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			7
							1	4	36	9							
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	229	1	4440	3	Y	221	221	0			10
							8	4	243	9							
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					11
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	825	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	202	203	0			5
							222	9									
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	T. A.		2663	-0-	2663	2663	126	1	2434	3	Y	92	92	0			3
							2	4	101	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11966					Y	NO RPT					4
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	8276					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	3	Y	254	254	0			13
							4	4	279	9							
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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					11
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2403	-0-	-883	-0-	112	1	2153	3	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	3	Y	24	24	0			2
							2	4	26	9							
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	3	Y	357	356	0			18
							2	4	393	9							
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	147	1	2856	3	Y	219	219	0			10
							4	4	241	9							
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	3	Y	116	116	0			1
							4	4	128	9							
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	3	Y	46	45	0			7
							2	4	51	9							
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	3	Y	41	41	0			12
							2	4	45	9							
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	196	1	3793	3	Y	44	44	0			-0-
							6	4	48	9							
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					17
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-	1	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	3	Y	51	50	0			4
							2	4	56	9							
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

01	6262	X	5980	-0-	-282	-0-	290	1	5596	3	Y	78	78	0			2
							8	4	86	9							
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	Y	62	61	0			7
							68	9									
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	156	1	3020	3	Y	203	203	0			11
							4	4	223	9							
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	755	3	Y	83	82	0			3
							91	9									
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	163	1	3159	3	Y	222	221	0			13
							4	4	244	9							
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					17
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	153	1	2973	3	Y	162	161	0			16
							4	4	178	9							
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					16
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	155	1	3018	3	Y	57	58	0			10
							4	4	63	9							
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					11
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	3	Y	140	141	0			7
							2	4	154	9							
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	Y	28	28	0			12
						31	9									
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	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	217	1	4200	3	Y	247	247	0			10
						8	4	272	9							
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					9
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

01	3565 X	363	-0-	-3202	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	342	1	6626	3	Y	246	246	0			5
							10	4	271	9							
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	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					6
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4619	X	3267	-0-	-1352	-0-	155	1	3006	3	Y	93	93	0			1
							4	4	102	9							
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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	555	1	10748	3	Y	379	379	0			4
							15	4	417	9							
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			10
							20	4	626	9							
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					10
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	148	148	0			10
							2	4	163	9							
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	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1527	3	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	921	3	Y	87	87	0			12
							96	9									
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1	3098	3	Y	306	306	0			7
							4	4	337	9							
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	66	66	0			6
							73	9									
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	123	1	2385	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6553	-0-	-732	-0-	309	1	6002	3	Y	213	213	0			4
							8	4	234	9							
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					5
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2980	-0-	-306	-0-	140	1	2711	3	Y	114	114	0			20
							4	4	125	9							
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					22
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	200	1	3870	3	Y	148	148	0			9
							7	4	163	9							
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					7
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	T. A.		102	-0-	102	102	4	1	79	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	338					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	3	Y	287	286	0			15
							3	4	316	9							
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	152	152	0			7
							2	4	167	9							
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	5704	X	4099	-0-	-1605	-0-	197	1	3819	3	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	3	Y	139	138	0			8
							2	4	153	9							
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	139	139	0			6
							153	9									
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	3	Y	212	211	0			11
							2	4	233	9							
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	2542	X	95	-0-	-2447	-0-	5	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	3	Y	67	68	0			-0-
							2	4	74	9							
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	45	45	0			8
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	123	1	2390	3	Y	226	226	0			6
							2	4	249	9							
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	69	68	0			39
							76	9									
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	122	1	2368	3	Y	201	201	0			8
							2	4	221	9							
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	3	Y	123	123	0			3
							2	4	135	9							
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	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

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

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	857	-0-	-1530	-0-	39	1	731	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3176	3	Y	323	322	0			7
							4	4	355	9							
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	3	Y	100	100	0			13
						2	4	110	9							
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	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	73	73	0			5
						80	9									
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	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	84	84	0			13
						2	4	92	9							
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	37	37	0			4
						41	9									
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	210	1	4054	3	Y	373	374	0			4
						7	4	410	9							
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	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					6
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	T. A.	29	-0-	29	29	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1678	3	Y	92	92	0			4
						2	4	101	9							
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	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	194	1	3776	3	Y	269	270	0			4
							6	4	296	9							
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					4
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1	3556	3	Y	242	242	0			3
							4	4	266	9							
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
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	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	3	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	3	Y	231	231	0			6
							2	4	254	9							
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	3	Y	243	243	0			6
							2	4	267	9							
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	19220	X	18234	-0-	-986	-0-	1247	1	16708	3	Y	231	231	0			7
							25	4	254	9							
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	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					8
06	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2237	3	Y	139	138	0			7
							2	4	153	9							
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	146	1	2823	3	Y	201	201	0			10
							4	4	221	9							
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					15
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	206	1	3987	3	Y	324	322	0			5
							7	4	356	9							
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					7
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	Y	161	161	0			10
							177	9									
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	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	3	Y	185	185	0			10
							2	4	204	9							
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	772	3	Y	77	77	0			4
							85	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	129	129	0			11
							142	9									
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	3	Y	145	145	0			4
							2	4	160	9							
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	Y	140	141	0			6
							2	4	154	9							
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	161	1	3109	3	Y	262	262	0			5
							4	4	288	9							
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	126	1	2438	3	Y	115	115	0			3
							2	4	127	9							
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	Y	74	75	0			12
							81	9									
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	3	Y	281	281	0			16
							2	4	309	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
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	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	233	1	4501	3	Y	247	247	0			21
							8	4	272	9							
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					22
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	241	1	4665	3	Y	188	187	0			7
							8	4	207	9							
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					8
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	141	1	2728	3	Y	113	112	0			11
							4	4	124	9							
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	Y	64	64	0			6
							70	9									
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	210	210	0			10
							2	4	231	9							
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	333	1	6442	3	Y	376	376	0			3
							10	4	414	9							
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					2
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3193	X	2228	-0-	-965	-0-	140	1	1882	3	Y	185	185	0			6
							2	4	204	9							
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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	3	4	0			4
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	69	1	1331	3	Y	219	219	0			4
							2	4	241	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	3	Y	100	101	0			7
							2	4	110	9							
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	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	Y	134	135	0			12
							147	9									
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	183	1	3538	3	Y	145	146	0			7
							4	4	160	9							
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					9
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	72	1	1379	3	Y	127	128	0			11
							2	4	140	9							
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	107	1	2051	3	Y	219	219	0			7
							2	4	241	9							
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	137	1	2661	3	Y	184	183	0			13
							4	4	202	9							
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					14
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	3	Y	161	160	0			2
							177	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	3	Y	166	166	0			9
							7	4	183	9							
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					9
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	137	1	2671	3	Y	180	179	0			8
							3	4	198	9							
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					10
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	3906	X	2670	-0-	-1236	-0-	128	1	2474	3	Y	60	61	0			8
							2	4	66	9							
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					8
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	152	151	0			17
							2	4	167	9							
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	3	Y	87	87	0			1
							96	9									
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	161	1	3102	3	Y	473	473	0			8
							4	4	520	9							
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					9
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	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 #: 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
01	T. A.	458	-0-	458	458	22	1	424	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
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.	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

01	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	169	1	3277	3	Y	355	354	0			19
						4	4	391	9							
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					17
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

01	3286 X	3216	-0-	-70	-0-	147	1	2838	3	Y	206	206	0			7
						4	4	227	9							
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9
06	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					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
01	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	197	1	3831	3	Y	223	224	0			2
							7	4	245	9							
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	T. A.		1090	-0-	1090	1090	47	1	920	3	Y	112	111	0			4
							123	9									
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.		NO RPT	-0-	-0-	4178					Y	NO RPT					4
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4178					Y	NO RPT					4

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
01	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	252	1	4240	3	Y	245	244	0			5
							8	4	270	9							
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					6
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	134	134	0			6
							147	9									
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1362	3	Y	34	34	0			11
							2	4	37	9							
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	3	Y	50	50	0			7
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	153	153	0			5
							2	4	168	9							
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	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-

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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	96	1	540	3	Y	140	141	0			2
							154	9									
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	3	Y	156	155	0			7
						5	4	172	9							
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	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					7
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	1112					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1112					Y	NO RPT					-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
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	240	1	1349	3	Y	160	161	0			4
						2	4	176	9							
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3100 N	4038	-0-	938	938	565	1	3182	3	Y	262	262	0			4
						3	4	288	9							
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	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	467	1	9057	3	Y	483	484	0			4
						15	4	531	9							
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	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					5
06	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	169	1	2867	3	Y	217	217	0			5
							2	4	239	9							
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	366	1	7111	3	Y	348	349	0			1
							11	4	383	9							
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	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					2
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	151	1	2532	3	Y	224	223	0			5
							2	4	246	9							
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	354	1	6816	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							
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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					1
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	89	88	0			10
							98	9									
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	395	1	7656	3	Y	380	380	0			6
							11	4	418	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					5
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	831	3	Y	243	243	0			1
							267	9									
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10602	X	10397	-0-	-205	-0-	481	1	9316	3	Y	532	532	0			2
							15	4	585	9							
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	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					2
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2033	3	Y	203	203	0			2
							2	4	223	9							
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	623	1	12068	3	Y	831	833	0			2
							17	4	914	9							
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					1
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	12679	X	11804	-0-	-875	-0-	555	1	10741	3	Y	448	449	0			1
							15	4	493	9							
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	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					3
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	229	1	4456	3	Y	364	363	0			12
							8	4	400	9							
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	8153 X	8103	-0-	-50	-0-	370	1	7164	3	Y	507	508	0			2
						11	4	558	9							
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					2
06	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

01	13361 X	12909	-0-	-452	-0-	597	1	11555	3	Y	673	674	0			3
						17	4	740	9							
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	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					3
06	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

01	8339 X	8032	-0-	-307	-0-	371	1	7179	3	Y	428	427	0			3
						11	4	471	9							
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					4
06	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	263	1	5089	3	Y	219	219	0			4
						8	4	241	9							
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					6
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	437	1	8469	3	Y	405	405	0			1
							14	4	446	9							
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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					1
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	9796	X	9649	-0-	-147	-0-	447	1	8649	3	Y	489	490	0			1
							15	4	538	9							
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					2
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6383	3	Y	382	383	0			2
							10	4	420	9							
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					4
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	3	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	3	Y	62	62	0			4
							68	9									
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	115	115	0			5
							127	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	313	1	6049	3	Y	224	224	0			6
						10	4	246	9							
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	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					7
06	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	3	Y	347	347	0			5
						11	4	382	9							
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	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7
06	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	10726 X	10485	-0-	-241	-0-	486	1	9416	3	Y	516	517	0			-0-
						15	4	568	9							
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	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					1
06	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	421	1	8163	3	Y	507	508	0			2
						11	4	558	9							
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	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					3
06	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	466	1	9005	3	Y	552	552	0			-0-
							15	4	607	9							
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	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	329	1	6346	3	Y	371	372	0			-0-
							10	4	408	9							
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	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

01	21452	X	19363	-0-	-2089	-0-	902	1	17439	3	Y	906	906	0			2
							25	4	997	9							
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	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					1
06	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

01	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	282	1	5456	3	Y	156	156	0			2
							8	4	172	9							
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	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					8
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	455	1	8784	3	Y	444	446	0			-0-
							15	4	488	9							
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	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					1
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	14973	X	12665	-0-	-2308	-0-	600	1	11615	3	Y	394	395	0			1
							17	4	433	9							
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	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					1
06	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	952	1	18424	3	Y	843	842	0			3
							27	4	927	9							
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	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					3
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	16616	X	12582	-0-	-4034	-0-	593	1	11473	3	Y	454	453	0			1
							17	4	499	9							
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	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					1
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	13082	X	11264	-0-	-1818	-0-	524	1	10141	3	Y	531	532	0			-0-
							15	4	584	9							
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	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					2
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	826	1	15974	3	Y	594	596	0			3
							25	4	653	9							
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	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					2
06	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	8153	X	8129	-0-	-24	-0-	377	1	7282	3	Y	417	417	0			-0-
							11	4	459	9							
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	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					1
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	289	1	5574	3	Y	338	337	0			6
							8	4	372	9							
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	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					5
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	281	1	5441	3	Y	496	498	0			-0-
							8	4	546	9							
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	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					1
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	11532	X	9263	-0-	-2269	-0-	420	1	8119	3	Y	648	650	0			-0-
							11	4	713	9							
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	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					1
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	493	1	9550	3	Y	280	279	0			10
							15	4	308	9							
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	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					11
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	380	1	7344	3	Y	628	628	0			-0-
							11	4	691	9							
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	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					1
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	362	1	7008	3	Y	442	444	0			4
							11	4	486	9							
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					5
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	97	1	1894	3	Y	147	148	0			3
							2	4	162	9							
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	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	390	1	7540	3	Y	529	530	0			1
							11	4	582	9							
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					2
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	302	1	5842	3	Y	292	292	0			8
							8	4	321	9							
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	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					9
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					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
01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	495	1	9582	3	Y	485	486	0			-0-
							15	4	534	9							
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	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					2
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	501	1	9701	3	Y	442	444	0			-0-
							15	4	486	9							
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	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					1
06	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	17143	X	17017	-0-	-126	-0-	792	1	15323	3	Y	799	799	0			1
							23	4	879	9							
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	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8060	X	7927	-0-	-133	-0-	370	1	7164	3	Y	347	347	0			4
							11	4	382	9							
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					5
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	16895	X	16416	-0-	-479	-0-	769	1	14864	3	Y	691	691	0			1
							23	4	760	9							
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	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	233	1	4488	3	Y	191	191	0			10
							8	4	210	9							
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	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					11
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	6882	X	6689	-0-	-193	-0-	318	1	6146	3	Y	195	195	0			3
							10	4	215	9							
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					5
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	7099	X	6920	-0-	-179	-0-	330	1	6389	3	Y	174	174	0			6
							10	4	191	9							
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					8
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	325	1	6298	3	Y	510	511	0			-0-
							10	4	561	9							
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	422	1	8185	3	Y	679	680	0			1
							11	4	747	9							
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	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	868	1	16801	3	Y	612	612	0			1
							25	4	673	9							
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	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14446	X	13900	-0-	-546	-0-	656	1	12716	3	Y	464	463	0			3
							18	4	510	9							
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	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					4
06	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	11904 X	11320	-0-	-584	-0-	536	1	10372	3	Y	361	361	0			5
						15	4	397	9							
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	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					6
06	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	20274 X	19719	-0-	-555	-0-	928	1	17947	3	Y	744	744	0			7
						26	4	818	9							
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	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					2
06	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	16647 X	16092	-0-	-555	-0-	760	1	14718	3	Y	537	537	0			3
						23	4	591	9							
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	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					3
06	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	14818 X	14670	-0-	-148	-0-	703	1	13597	3	Y	317	317	0			2
						21	4	349	9							
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	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					3
06	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	224	1	4345	3	Y	199	199	0			4
							8	4	219	9							
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	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	22103	X	22001	-0-	-102	-0-	1044	1	20225	3	Y	637	635	0			2
							31	4	701	9							
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	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT					2
06	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	402	1	7794	3	Y	299	300	0			2
							11	4	329	9							
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	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	450	1	8702	3	Y	348	348	0			2
							15	4	383	9							
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	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					2
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	7099	X	6824	-0-	-275	-0-	320	1	6187	3	Y	279	279	0			5
							10	4	307	9							
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					5
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10881	X	10145	-0-	-736	-0-	473	1	9155	3	Y	456	455	0			3
							15	4	502	9							
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	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					4
06	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	435	1	8413	3	Y	483	484	0			2
							13	4	531	9							
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					1
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	275	1	5337	3	Y	449	449	0			2
							8	4	494	9							
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					2
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	6634	X	5980	-0-	-654	-0-	262	1	5059	3	Y	592	594	0			9
							8	4	651	9							
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	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					10
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	3	Y	117	118	0			1
							2	4	129	9							
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	15097	X	14479	-0-	-618	-0-	689	1	13306	3	Y	422	423	0			2
							20	4	464	9							
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	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3
06	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	184	1	3577	3	Y	340	339	0			14
							4	4	374	9							
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					14
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	12865 X	12736	-0-	-129	-0-	604	1	11719	3	Y	360	359	0			8
						17	4	396	9							
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	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					11
06	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	11904 X	11412	-0-	-492	-0-	616	1	10381	3	Y	362	361	0			4
						17	4	398	9							
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	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					6
06	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	573	1	9639	3	N	422	423	0			4
						15	4	464	9							
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	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					4
06	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					4

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
01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	518	1	8741	3	Y	336	335	0			7
						13	4	370	9							
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	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					6
06	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	11222	X	11206	-0-	-16	-0-	600	1	10084	3	Y	459	459	0			5
							17	4	505	9							
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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					4
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	387	1	7489	3	Y	301	302	0			4
							11	4	331	9							
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					5
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	415	1	8031	3	Y	515	518	0			6
							11	4	567	9							
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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					8
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	495	1	6168	3	Y	455	456	0			2
							7	4	501	9							
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	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					2
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	564	1	7031	3	Y	485	486	0			-0-
							11	4	534	9							
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	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					2
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	187	1	3593	3	Y	351	350	0			8
							4	4	386	9							
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					9
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	200	1	3853	3	Y	938	937	0			9
							8	4	1032	9							
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					5
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	399	1	7712	3	Y	200	199	0			2
							11	4	220	9							
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	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					2
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	211	1	4076	3	Y	141	141	0			3
							7	4	155	9							
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					4
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	6882	X	6031	-0-	-851	-0-	653	1	4655	3	Y	650	651	0			4
							8	4	715	9							
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1102	1	7861	3	Y	359	359	0			5
							13	4	395	9							
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	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					4
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	232	1	4464	3	Y	489	489	0			3
							8	4	538	9							
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	3	Y	1062	1062	0			3
						11	4	1168	9							
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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					3
06	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	13702 X	13564	-0-	-138	-0-	601	1	11646	3	Y	1181	1182	0			12
						18	4	1299	9							
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	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					4
06	13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	632	1	4513	3	Y	596	597	0			-0-
						6	4	656	9							
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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	132	1	2589	3	Y	558	558	0			3
						2	4	614	9							
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	15376	X	12353	-0-	-3023	-0-	596	1	11532	3	Y	189	189	0			2
							17	4	208	9							
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	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					5
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	10292	X	7280	-0-	-3012	-0-	349	1	6747	3	Y	157	158	0			2
							11	4	173	9							
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					4
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	19871	X	19742	-0-	-129	-0-	957	1	18542	3	Y	196	195	0			3
							27	4	216	9							
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	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					2
06	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	21328	X	20190	-0-	-1138	-0-	979	1	18960	3	Y	200	201	0			4
							31	4	220	9							
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	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					6
06	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	20894	X	16944	-0-	-3950	-0-	816	1	15803	3	Y	273	273	0			7
							25	4	300	9							
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	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					8
06	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	19778	X	19464	-0-	-314	-0-	939	1	18180	3	Y	289	289	0			6
							27	4	318	9							
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	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					6
06	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	934	3	Y	307	307	0			5
							338	9									
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	187	1	3582	3	Y	763	764	0			1
							6	4	839	9							
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	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					6
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	371	1	7187	3	Y	825	826	0			1
							11	4	908	9							
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	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					2
06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	239	1	4629	3	Y	562	562	0			3
							8	4	618	9							
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					4
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	103	1	2010	3	Y	427	427	0			4
							2	4	470	9							
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	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	278	1	5387	3	Y	718	719	0			-0-
							9	4	790	9							
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	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					1
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	3429	3	Y	538	537	0			4
							2	4	592	9							
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					3
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	11098	X	10765	-0-	-333	-0-	508	1	9824	3	Y	380	380	0			5
							15	4	418	9							
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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					6
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	7626	X	7100	-0-	-526	-0-	318	1	6147	3	Y	569	571	0			1
							9	4	626	9							
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	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	1172	1	22688	3	Y	794	797	0			1
							33	4	873	9							
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	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					2
06	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	310	1	3867	3	Y	236	236	0			6
						6	4	260	9							
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	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					7
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	13547 X	12743	-0-	-804	-0-	613	1	11871	3	Y	220	219	0			2
						17	4	242	9							
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	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					3
06	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	15624 X	14331	-0-	-1293	-0-	675	1	13068	3	Y	518	519	0			-0-
						18	4	570	9							
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	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13330 X	12527	-0-	-803	-0-	601	1	11624	3	Y	259	258	0			4
						17	4	285	9							
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	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					4
06	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	497	1	6214	3	Y	339	339	0			2
							11	4	373	9							
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					2
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	758	1	14681	3	Y	615	615	0			1
							23	4	677	9							
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	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					1
06	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	18321	X	17979	-0-	-342	-0-	840	1	16253	3	Y	783	783	0			4
							25	4	861	9							
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	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					5
06	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	399	1	7736	3	Y	312	311	0			8
							11	4	343	9							
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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					10
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	12493	X	12428	-0-	-65	-0-	581	1	11229	3	Y	546	547	0			-0-
							17	4	601	9							
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6510	X	6182	-0-	-328	-0-	290	1	5618	3	Y	242	242	0			6
							8	4	266	9							
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					8
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	8742	X	8472	-0-	-270	-0-	396	1	7669	3	Y	360	359	0			3
							11	4	396	9							
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	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					5
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	23560	X	22626	-0-	-934	-0-	1071	1	20726	3	Y	725	726	0			1
							31	4	798	9							
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	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					2
06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067 X	10531	-0-	-536	-0-	486	1	9437	3	Y	540	541	0			3
						14	4	594	9							
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	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					4
06	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710 X	12028	-0-	-682	-0-	562	1	10878	3	Y	519	521	0			2
						17	4	571	9							
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	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					2
06	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174 X	16512	-0-	-662	-0-	769	1	14871	3	Y	770	772	0			-0-
						25	4	847	9							
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	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	15990 X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	11346 X	10906	-0-	-440	-0-	502	1	9739	3	Y	591	595	0			3
						15	4	650	9							
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					4
06	10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	15376	X	14875	-0-	-501	-0-	697	1	13476	3	Y	620	623	0			-0-
							20	4	682	9							
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	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419	1	8097	3	Y	402	402	0			4
							11	4	442	9							
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	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					6
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	15748	X	15118	-0-	-630	-0-	713	1	13822	3	Y	512	512	0			-0-
							20	4	563	9							
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	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					1
06	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	16523	X	16096	-0-	-427	-0-	2309	1	12988	3	Y	708	708	0			3
							20	4	779	9							
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	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					4
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	14012	X	13259	-0-	-753	-0-	1922	1	10805	3	Y	468	467	0			4
							17	4	515	9							
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	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					6
06	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	822	1	4616	3	Y	141	141	0			1
							8	4	155	9							
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	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					3
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	354	1	6844	3	Y	239	240	0			10
							11	4	263	9							
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					10
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	13237	X	12240	-0-	-997	-0-	575	1	11136	3	Y	465	465	0			2
							17	4	512	9							
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	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					3
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	14105	X	14097	-0-	-8	-0-	656	1	12717	3	Y	643	642	0			3
							17	4	707	9							
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	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					2
06	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	833	1	4683	3	Y	211	211	0			4
							8	4	232	9							
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					6
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	13206	X	12669	-0-	-537	-0-	1842	1	10348	3	Y	422	422	0			-0-
							15	4	464	9							
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					2
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	10261	X	9510	-0-	-751	-0-	451	1	8766	3	Y	255	254	0			7
							12	4	281	9							
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	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					7
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2824	-0-	-1268	-0-	117	1	2263	3	Y	402	402	0			-0-
							2	4	442	9							
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8056	-0-	-407	-0-	1085	1	6489	3	Y	429	430	0			6
							10	4	472	9							
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	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					7
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4350	-0-	-393	-0-	307	1	3742	3	Y	269	270	0			3
							5	4	296	9							
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					5
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	342	1	4159	3	Y	446	448	0			-0-
							8	4	491	9							
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	11904 X	11632	-0-	-272	-0-	862	1	10527	3	Y	206	206	0			7
						16	4	227	9							
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	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					11
06	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	9145 X	8395	-0-	-750	-0-	612	1	7488	3	Y	258	256	0			4
						11	4	284	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					6
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	7192 X	4068	-0-	-3124	-0-	520	1	3116	3	Y	391	391	0			4
						2	4	430	9							
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	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7
06	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	8773 X	8386	-0-	-387	-0-	1130	1	6776	3	Y	426	426	0			3
						11	4	469	9							
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	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					4
06	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346 X	11216	-0-	-130	-0-	1522	1	9107	3	Y	519	520	0			-0-
						16	4	571	9							
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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					1
06	10860 X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	13130	-0-	-324	-0-	600	1	11619	3	Y	813	813	0			6
						17	4	894	9							
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	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					7
06	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	685	1	13276	3	Y	915	916	0			3
						20	4	1007	9							
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	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					6
06	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	13423 X	13044	-0-	-379	-0-	610	1	11812	3	Y	550	551	0			2
						17	4	605	9							
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	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					1
06	12630 X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	59	1	1158	3	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
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.	NO RPT	-0-	-0-	2160					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2160					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	336	1	6507	3	Y	275	275	0			3
						10	4	303	9							
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	11513	-0-	-360	-0-	998	1	9761	3	N	673	675	0			-0-
						14	4	740	9							
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	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					1
06	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					1

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
01	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1106	1	10771	3	N	938	938	0			4
						15	4	1032	9							
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	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					5
06	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	170	1	1647	3	N	261	261	0			4
							2	4	287	9							
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-	179	1	3471	3	Y	213	214	0			9
							4	4	234	9							
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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6831	-0-	-2593	-0-	320	1	6189	3	Y	284	282	0			5
							10	4	312	9							
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	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					8
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	14725	X	13533	-0-	-1192	-0-	1155	1	11270	3	N	989	991	0			1
							20	4	1088	9							
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	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					1
06	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	T. A.	134	-0-	134	134	11	1	99	3	N	22	23	0			-0-
						24	9									
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.	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT					2
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT					2

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
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	366	1	7104	3	N	580	580	0			4
						11	4	638	9							
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	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					6
06	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					6

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
01	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	437	1	8454	3	N	917	917	0			5
						14	4	1009	9							
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	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					7
06	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					7

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
01	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	502	1	9732	3	Y	1349	1349	0			6
						15	4	1484	9							
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	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					3
06	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	10385	X	10111	-0-	-274	-0-	463	1	8972	3	Y	601	602	0			1
							15	4	661	9							
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	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					2
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	479	1	9285	3	Y	477	478	0			2
							15	4	525	9							
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	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					1
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	10695	X	9323	-0-	-1372	-0-	433	1	8386	3	Y	448	448	0			2
							11	4	493	9							
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	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	5642	X	4345	-0-	-1297	-0-	171	1	3305	3	Y	788	789	0			-0-
							2	4	867	9							
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					2
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	205	1	3989	3	Y	630	633	0			1
							8	4	693	9							
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	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					2
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	199	1	3835	3	Y	912	912	0			7
							6	4	1003	9							
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					3
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	323	1	6242	3	N	471	470	0			5
							10	4	518	9							
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					2
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					2

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
01	12183	X	11657	-0-	-526	-0-	547	1	10557	3	Y	489	489	0			1
							15	4	538	9							
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	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					2
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2688	3	Y	182	182	0			6
							4	4	200	9							
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	22506	X	21739	-0-	-767	-0-	988	1	19151	3	Y	1430	1431	0			14
							27	4	1573	9							
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	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					5
06	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	5890	X	4150	-0-	-1740	-0-	200	1	3863	3	Y	74	74	0			6
							6	4	81	9							
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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					9
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	342	1	6621	3	Y	477	477	0			7
							10	4	525	9							
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	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					5
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	14539 X	12439	-0-	-2100	-0-	589	1	11420	3	Y	375	375	0			5
						17	4	413	9							
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	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					2
06	12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

01	16151 X	14481	-0-	-1670	-0-	685	1	13281	3	Y	450	451	0			3
						20	4	495	9							
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	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					3
06	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

01	18166 X	15579	-0-	-2587	-0-	732	1	14159	3	Y	606	607	0			1
						21	4	667	9							
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	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					3
06	15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

01	15004 X	12346	-0-	-2658	-0-	580	1	11213	3	Y	487	487	0			1
						17	4	536	9							
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	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					4
06	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	685	1	13258	3	Y	480	481	0			2
						20	4	528	9							
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	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					2
06	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	11966 X	7261	-0-	-4705	-0-	341	1	6615	3	Y	268	268	0			3
						10	4	295	9							
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	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					5
06	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	16926 X	15756	-0-	-1170	-0-	743	1	14388	3	Y	548	550	0			3
						22	4	603	9							
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	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	15240 X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					-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
01	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	765	1	14795	3	Y	549	550	0			1
						23	4	604	9							
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	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					1
06	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	1032	1	7372	3	Y	517	519	0			-0-
						11	4	569	9							
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	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					3
06	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	530	1	3785	3	Y	240	241	0			8
						6	4	264	9							
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	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7
06	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	890	1	6342	3	Y	518	520	0			3
						10	4	570	9							
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					3
06	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	603	-0-	-1040	-0-	72	1	512	3	Y	17	20	0			6
						19	9									
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	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	399	1	7704	3	Y	627	628	0			-0-
						11	4	690	9							
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					1
06	8520 X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	514	1	3669	3	Y	195	196	0			2
						6	4	215	9							
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1012	1	7226	3	Y	566	566	0			6
						11	4	623	9							
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	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1
06	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	11594 X	11397	-0-	-197	-0-	501	1	9705	3	Y	1069	1071	0			7
						15	4	1176	9							
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	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					8
06	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	13175	X	10783	-0-	-2392	-0-	498	1	9637	3	Y	575	577	0			1
							15	4	633	9							
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	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					3
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	9331	X	7928	-0-	-1403	-0-	377	1	7301	3	Y	217	217	0			3
							11	4	239	9							
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	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					3
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	6510	X	6274	-0-	-236	-0-	287	1	5551	3	Y	389	389	0			3
							8	4	428	9							
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					5
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	487	1	7983	3	Y	295	295	0			3
							13	4	325	9							
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	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					4
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	484	1	7935	3	Y	390	389	0			3
							10	4	429	9							
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	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	487	1	7990	3	Y	453	453	0			3
							11	4	498	9							
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					3
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	592	1	9665	3	Y	662	663	0			8
							15	4	728	9							
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					7
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	440	1	8518	3	Y	451	451	0			1
							14	4	496	9							
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	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					2
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	11780	X	10066	-0-	-1714	-0-	533	1	8737	3	Y	710	711	0			4
							15	4	781	9							
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	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					4
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	528	1	10231	3	Y	455	455	0			-0-
							15	4	501	9							
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	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					2
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	9796	X	8927	-0-	-869	-0-	471	1	7712	3	Y	668	668	0			1
							9	4	735	9							
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	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					1
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	582	1	9549	3	Y	602	602	0			1
							16	4	662	9							
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	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					2
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	10881 X	10329	-0-	-552	-0-	486	1	9435	3	Y	357	356	0			5
						15	4	393	9							
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	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					6
06	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	536	1	10352	3	Y	474	474	0			4
						15	4	521	9							
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	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					3
06	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	13144 X	12803	-0-	-341	-0-	693	1	10059	3	Y	1850	1854	0			5
						16	4	2035	9							
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	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					7
06	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	7130 X	6733	-0-	-397	-0-	532	1	5439	3	Y	685	685	0			7
						8	4	754	9							
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	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	1240	1	12690	3	Y	1883	1885	0			18
							18	4	2071	9							
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	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					5
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	342	1	3487	3	Y	486	487	0			1
							6	4	535	9							
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					3
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	562	1	5749	3	Y	1199	1198	0			2
							9	4	1319	9							
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	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					5
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	9517	X	8624	-0-	-893	-0-	466	1	6795	3	Y	1231	1230	0			2
							9	4	1354	9							
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	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					1
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	601	1	8721	3	Y	1752	1755	0			3
						15	4	1927	9							
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	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					3
06	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

01	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	479	1	6958	3	Y	1864	1863	0			17
						10	4	2050	9							
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	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					14
06	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	17763 X	16705	-0-	-1058	-0-	776	1	15024	3	Y	802	804	0			2
						23	4	882	9							
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	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	16170 X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	11067	X	10171	-0-	-896	-0-	475	1	9200	3	Y	437	437	0			4
							15	4	481	9							
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	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					3
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	3	Y	856	857	0			2
							11	4	942	9							
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	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					1
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

01	20522	X	20237	-0-	-285	-0-	913	1	17687	3	Y	1465	1466	0			4
							25	4	1612	9							
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	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT					2
06	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

01	25978	X	25286	-0-	-692	-0-	1120	1	21682	3	Y	2229	2232	0			11
							32	4	2452	9							
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	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					11
06	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	14105	X	13262	-0-	-843	-0-	566	1	10933	3	Y	1587	1589	0			2
							17	4	1746	9							
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	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					5
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	22568	X	20984	-0-	-1584	-0-	952	1	18390	3	Y	1468	1470	0			6
							27	4	1615	9							
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	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					6
06	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	886	1	17148	3	Y	2764	2768	0			16
							25	4	3040	9							
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	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					22
06	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	662	1	12806	3	Y	1729	1732	0			2
							18	4	1902	9							
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	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	20367 X	20221	-0-	-146	-0-	859	1	16630	3	Y	2461	2464	0			24
						25	4	2707	9							
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	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					11
06	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	16740 X	15173	-0-	-1567	-0-	638	1	12311	3	Y	2006	2007	0			8
						17	4	2207	9							
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	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					7
06	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	13392 X	10975	-0-	-2417	-0-	473	1	9161	3	Y	1205	1206	0			5
						15	4	1326	9							
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	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					7
06	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	15593 X	14288	-0-	-1305	-0-	622	1	12013	3	N	1487	1487	0			10
						17	4	1636	9							
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	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					8
06	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT					8

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
01	15965	X	14382	-0-	-1583	-0-	639	1	12404	3	Y	1202	1202	0			7
							17	4	1322	9							
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	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					8
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	10261	X	9868	-0-	-393	-0-	455	1	8803	3	Y	541	541	0			-0-
							15	4	595	9							
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					2
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	25358	X	24198	-0-	-1160	-0-	1096	1	21197	3	Y	1703	1706	0			4
							32	4	1873	9							
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	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					3
06	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	18290	X	17911	-0-	-379	-0-	819	1	15839	3	Y	1116	1117	0			1
							25	4	1228	9							
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	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	16709 X	15226	-0-	-1483	-0-	703	1	13609	3	Y	813	814	0			7
						20	4	894	9							
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	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					9
06	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	855	1	16528	3	Y	1375	1376	0			6
						25	4	1513	9							
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	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					1
06	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652 X	24564	-0-	-3088	-0-	1106	1	21429	3	Y	1815	1818	0			7
						32	4	1997	9							
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	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					9
06	23760 X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505 X	25388	-0-	-1117	-0-	1152	1	22289	3	Y	1740	1743	0			17
						33	4	1914	9							
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	NO RPT	-0-	-25420	-0-					Y	NO RPT					5
06	24570 X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	19623	X	15262	-0-	-4361	-0-	680	1	13159	3	N	1277	1280	0			4
							18	4	1405	9							
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	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					4
06	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					4

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
01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	527	1	10186	3	Y	937	938	0			7
							15	4	1031	9							
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	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					6
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	10230	X	9491	-0-	-739	-0-	418	1	8083	3	Y	890	889	0			2
							11	4	979	9							
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					4
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	11842	X	9843	-0-	-1999	-0-	440	1	8504	3	Y	804	808	0			7
							15	4	884	9							
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	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					9
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					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
01	20522 X	18961	-0-	-1561	-0-	817	1	15832	3	Y	2079	2084	0			10
						25	4	2287	9							
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	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					8
06	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	689	1	13320	3	Y	1714	1715	0			9
						20	4	1885	9							
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	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					12
06	15030 X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	1016	1	19662	3	Y	3245	3247	0			17
						27	4	3570	9							
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	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					14
06	20070 X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	8494 X	7469	-0-	-1025	-0-	290	1	5625	3	Y	1405	1407	0			11
						8	4	1546	9							
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					7
06	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	11408	X	8197	-0-	-3211	-0-	353	1	6812	3	Y	928	930	0			8
							11	4	1021	9							
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	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					6
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8494	3	Y	1202	1203	0			2
							15	4	1322	9							
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	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					2
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	582	1	11244	3	Y	1901	1902	0			11
							17	4	2091	9							
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	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					9
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					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
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	409	1	7903	3	Y	973	975	0			-0-
							11	4	1070	9							
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	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	514	1	9946	3	Y	1811	1814	0			3
						15	4	1992	9							
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	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					1
06	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	28334 X	25211	-0-	-3123	-0-	1148	1	22220	3	Y	1645	1648	0			4
						33	4	1810	9							
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	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					4
06	24390 X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	20243 X	18473	-0-	-1770	-0-	842	1	16308	3	Y	1180	1181	0			10
						25	4	1298	9							
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	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					10
06	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	1326	1	25664	3	Y	3615	3620	0			35
						37	4	3977	9							
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	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					31
06	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	DLQ G-10	25498	-0-	25498	25498	1050	1	20314	3	Y	3731	3735	0			36
						30	4	4104	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
06	20100 X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					29

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

01	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	1346	1	26052	3	Y	4555	4560	0			44
						38	4	5011	9							
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	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT					44
06	29880 X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					Y	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

01	10137 X	9013	-0-	-1124	-0-	402	1	7785	3	Y	740	741	0			7
						12	4	814	9							
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	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					2
06	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

01	16926 X	15503	-0-	-1423	-0-	701	1	13565	3	Y	1106	1109	0			11
						20	4	1217	9							
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	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					1
06	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	1164	1	22536	3	Y	4055	4054	0	4	8	39
						33	4	4461	9							
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	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					33
06	25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					33

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
01	21266 X	20698	-0-	-568	-0-	896	1	17346	3	Y	2210	2212	0			22
						25	4	2431	9							
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	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					20
06	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	21917 X	19252	-0-	-2665	-0-	885	1	17117	3	Y	1114	1116	0			11
						25	4	1225	9							
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	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					3
06	18630 X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	21235 X	20613	-0-	-622	-0-	928	1	17951	3	Y	1553	1555	0			15
						26	4	1708	9							
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	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					2
06	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	28613 X	28379	-0-	-234	-0-	1243	1	24078	3	Y	2747	2750	0			27
						36	4	3022	9							
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	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					17
06	27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148 X	27833	-0-	-315	-0-	1211	1	23446	3	Y	2855	2858	0			28
						35	4	3141	9							
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	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					24
06	26940 X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298 X	16181	-0-	-1117	-0-	741	1	14354	3	Y	967	969	0			9
						22	4	1064	9							
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	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					2
06	16440 X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979 X	20983	-0-	-996	-0-	932	1	18048	3	Y	1796	1799	0			17
						27	4	1976	9							
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	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					9
06	20310 X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					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
01	25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	1090	1	21102	3	Y	2833	2835	0			28
						31	4	3116	9							
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	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					3
06	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	20057 X	19018	-0-	-1039	-0-	845	1	16350	3	Y	1635	1637	0			16
						24	4	1799	9							
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	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					4
06	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					4

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	21762 X	20810	-0-	-952	-0-	927	1	17945	3	Y	1738	1740	0			17
						26	4	1912	9							
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	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					8
06	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	491	1	9487	3	Y	2730	2733	0			27
						15	4	3003	9							
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	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					20
06	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	597	1	11552	3	Y	2794	2799	0			27
						17	4	3073	9							
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	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					19
06	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	638	1	12347	3	Y	3147	3150	0			31
						18	4	3462	9							
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	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					22
06	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					22

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	3	Y	3168	3170	0			31
						17	4	3485	9							
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	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					21
06	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	28560					N	NO RPT					41
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28560					N	NO RPT					41

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	18959					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18959					N	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	22818					N	NO RPT					36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22818					N	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	35631					N	NO RPT					53
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35631					N	NO RPT					53

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 43HW RRCID -> 287481 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
01	21266 X	15441	-0-	-5825	-0-	653	1	12620	3	Y	1955	1956	0			19
						17	4	2151	9							
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	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					5
06	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	29146					N	NO RPT					44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29146					N	NO RPT					44

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816 X	30391	-0-	-23425	-0-	1348	1	26088	3	Y	2650	2653	0			26
						40	4	2915	9							
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	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					23
06	29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	1154	1	22323	3	Y	3259	3262	0			32
						33	4	3585	9							
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	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					30
06	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

01	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	873	1	16916	3	Y	2150	2154	0			21
						25	4	2365	9							
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	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					14
06	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
01	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	1033	1	20007	3	Y	2795	2799	0			27
						27	4	3075	9							
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	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					19
06	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	594	1	11503	3	Y	1674	1677	0			16
						17	4	1841	9							
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	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					12
06	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	35073 X	35073	-0-	-0-	-0-	1557	1	30136	3	Y	3032	3036	0			30
						45	4	3335	9							
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	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					24
06	28620 X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	36677 X	36677	-0-	-0-	-0-	1635	1	31658	3	Y	3033	3038	0			30
						48	4	3336	9							
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	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					27
06	25140 X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
01	34968 X	15794	-0-	-19174	-0-	670	1	12992	3	Y	1922	1923	0			19
						18	4	2114	9							
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	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					15
06	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	837	1	16190	3	Y	2169	2173	0			21
						25	4	2386	9							
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	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					25
06	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	1432	1	27734	3	Y	2885	2890	0			28
						43	4	3174	9							
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	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					27
06	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35566 X	35566	-0-	-0-	-0-	1569	1	30397	3	Y	3231	3235	0			32
						46	4	3554	9							
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	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					30
06	30120 X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	990	2	195	9	N	177	194	1			142
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

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	3	1	61	3	Y	14	14	0			2
						3	4	15	9							
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							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

01	DLQ G-10	3095	-0-	3095	3095	133	1	2665	3	Y	255	253	0			3
						16	4	281	9							
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							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

01	DLQ G-10	4889	-0-	4889	4889	222	1	4438	3	Y	184	182	0			3
						27	4	202	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	256	1	5121	3	Y	218	220	0			3
							31	4	240	9							
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							

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
01	DLQ G-10		7418	-0-	7418	7418	339	1	6789	3	Y	226	226	0			3
							41	4	249	9							
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							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12036	-0-	-3619	-0-	454	1	9075	3	N	2230	2242	0			33
							54	4	2453	9							
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							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	16928	-0-	-3904	-0-	632	1	12645	3	N	3250	3266	0			48
							76	4	3575	9							
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							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					4
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

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					24
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

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

01	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	3		N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

01	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3		N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3	5	1			4
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	3	3	9	N	3	5	1			2
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					105
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

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					90
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	554	3	117	9	Y	106					164
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					84
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

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44 3	10 9	N	9	15 1		4
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	357553		228888	-0-	-128665	-0-	228616	2	272	9	N	247	330	1			93
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-					97
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	N	-0-					85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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
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-

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					3
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

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	Y	-0-	5	1			-0-
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	222	3	34	9	N	31	50	1			38
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	Y	-0-					2
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					10
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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	1407	1	31987	3	N	436	578	1			148
							480	9									
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									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					27
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54560	X	48921	-0-	-5639	-0-	2008	1	45655	3	Y	1144	1132	1			353
							1258	9									
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									

GATES 'N' TR4 WELL #: 8H RRCID -> 289440 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

07	0		88106	-0-	88106	992531	15481	1	70939	3	N	1533	1551	1			201
							1686	9									
08	0		86425	-0-	86425	1078956	15321	1	69423	3	N	1528	1450	1			279
							1681	9									
09	0		77091	-0-	77091	1156047	13112	1	61947	3	N	1847	1704	1			422
							2032	9									
*10	0		70113	-0-	70113	1226160	13141	1	55365	3	Y	1461	1334	1			549
							1607	9									
*11	0		59636	-0-	59636	1285796	11183	1	47371	3	Y	984	1213	1			320
							1082	9									
*12	0		55596	-0-	55596	1341392	10405	1	44268	3	Y	839	891	1			268
							923	9									
*01	0		50310	-0-	50310	1391702	9698	1	39805	3	Y	734	758	1			244
							807	9									
*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	NO RPT	-0-	-67230	-0-					Y	NO RPT					248

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

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

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	582	-0-	-1061	-0-	582	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

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

01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
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	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

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	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1645				N	-0-			-0-
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-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
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	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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
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	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3 9	N	3			85
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					31
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		Y	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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 #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	693	-0-	693	2302	693	1			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		1	-0-	1	125731	1	1			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-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

01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			43
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 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	2	N	-0-				-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-				-0-
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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	N	-0-				-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

01	14B DENY	-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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	X	242	-0-	-626	-0-	51	1	191	2	Y	-0-			-0-
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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-			-0-
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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	6603	X	6578	-0-	-25	-0-	1370	1	5208	2	Y	-0-			-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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	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-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
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-

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2020

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29
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

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

01	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			14
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					189
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-

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

01	585 S	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					45
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

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

01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
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-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					67
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	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8804	X	8495	-0-	-309	-0-	138	1	8346	2	N	10	23	1				44
							11	9										
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

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
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	N	1	2	1			7
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

01	41261	X	39812	-0-	-1449	-0-	588	1	39174	2	N	45	110	1			191
							50	9									
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	70	1	4767	2	N	5	13	1			18
							6	9									
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10354 X	8683	-0-	-1671	-0-	173	1	8499	2	N	10	24	1			49
						11	9									
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									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	2	6	1			13
						2	9									
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	N	2	5	1			5
						2	9									
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

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	306	1	10874	2	N	45			105
							50	9							
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

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

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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND		-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

01	589	N	41	-0-	-548	-0-	41	2			Y	-0-			42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	6944	X	322	-0-	-6622	-0-	322	2			N	-0-			-0-
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-

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

01	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
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-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1484	-0-	-252	-0-	189	1	1293	3	Y	2					3
							2	9									
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							

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	158	1	1089	3	Y	2					2
							2	9									
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							

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	2					2
							2	9									
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							

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
01	3100	N	4636	-0-	1536	4918	583	1	4053	3	N	-0-			83
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							

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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	3	N	-0-			-0-
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							

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	N	17			285
							19	9							
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

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
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	250	1	1344	3	N	-0-			-0-
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							

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
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	133	1	913	3	N	-0-			40
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							

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
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	N	-0-					-0-
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									

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1071	1	6827	3	N	-0-					157
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									

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-					7
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

01	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	161	1	1055	3	N	-0-					1
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							

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	986	3	N	2					3
							2	9									
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							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1043	3	N	2					3
							2	9									
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							

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	282	1	1810	3	N	5					7
							6	9									
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							

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	162	1	1103	3	N	-0-					35
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									

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
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	143	1	819	3	N	3					4
							3	9									
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							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	246	1	1356	3	N	2					3
							2	9									
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							

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	206	1	1156	3	N	-0-					-0-
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

01	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	331	1	1803	3	N	-0-					-0-
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									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

01	775	N	383	-0-	-392	-0-	51	1	332	3	Y	-0-					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	345	1	1882	3	N	2					3
							2	9									
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							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	306	-0-	-500	-0-	43	1	252	3	Y	10	2	8			36
							11	9									
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							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	179	1	970	3	Y	4					13
							4	9									
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							

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
01	4278	X	2842	-0-	-1436	-0-	416	1	2404	3	Y	20					39
							22	9									
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							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	767	1	4470	3	Y	61					92
							67	9									
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							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	449	1	2441	3	N	1					8
							1	9									
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							

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	4070	3	59	9	Y	54	51	1			79
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

01	8494	X	6750	-0-	-1744	-0-	6651	3	99	9	Y	90	86	1			133
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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3987	3	58	9	Y	53	54	1			83
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	36	1	1550	3	N	540	2	0	758	1	298
							594	9									
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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	754	1			527
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

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
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	3	N	316	9	0	185	1	335
							348	9									
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

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
01	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	185	1	7847	3	N	163	6	0	189	1	568
							179	9									
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	1397	-0-	-463	-0-	24	1	1031	3	N	311	1	0	360	1	293
							342	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	113	1	4867	3	N	62	14	0			258
							68	9									
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	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	118	1	5118	3	N	259	7	0	187	1	386
							285	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2423	3	75	9	N	68	7	0			388
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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4306	3	185	9	N	168	14	0			291

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

01	12865	X	10538	-0-	-2327	-0-	237	1	10121	3	N	53	3	0			173
							122	4	58	9							
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							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	189	1			152
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

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

01	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	453	1	0	757	1	222
							498	9									
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	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	3	N	511	2	0	378	1	308
							562	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3773	-0-	-691	-0-	86	1	3648	3	N	35					180
							39	9									
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					302
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	28	1	0			255
							31	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5471	-0-	-2000	-0-	122	1	5177	3	N	156	191	1			248
							172	9									
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	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	190	1	8283	3	N	244	191	1			350
							268	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9863	-0-	6763	14790	223	1	9598	3	N	38	26	0			447
							42	9									
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	168	1	7106	3	N	311	358	1			405
							146	4	342	9							
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

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
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	150	1	2197	3	N	391	25	0	381	1	218
							430	9									
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

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
01	5177	X	2334	-0-	-2843	-0-	57	1	2271	3	N	5	1	0			272
							6	9									
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	5496	-0-	-1104	-0-	123	1	5299	3	N	67	2	0			172
							74	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
01	2976	X	42	-0-	-2934	-0-	1	1	38	3	N	3	1	0			172
							3	9									
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	3263	-0-	-847	-0-	70	1	3026	3	N	152	17	0	130	1	243
							167	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	589	766	1			493
							648	9									
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									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

01	3410	X	1362	-0-	-2048	-0-	27	1	1118	3	N	197	1	0			478
							217	9									
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	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	174	1	7510	3	N	607	8	0	437	1	395
							668	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

01	6758	X	3047	-0-	-3711	-0-	1165	3	1882	9	N	1711	1	0	1710	1	-0-
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-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

01	2418	X	1720	-0-	-698	-0-	1584	3	136	9	N	124	1	0	143	1	139
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					304
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	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	269	1	11627	3	N	35	35	0			298
							39	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

01	9610	X	8237	-0-	-1373	-0-	170	1	7266	3	Y	728	4	0	495	1	289
							801	9									
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	1951	-0-	-6149	-0-	43	1	1820	3	Y	80	6	0	126	1	96
							88	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

01	73116	X	73116	-0-	-0-	-0-	1648	1	70558	3	Y	826	43	0	817	1	313
							1	4	909	9							
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	32010	-0-	-39960	-0-	724	1	30972	3	Y	285	59	0	152	1	252
							314	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

01	4619	X	2309	-0-	-2310	-0-	1841	3	468	9	N	425	2	0	423	1	-0-
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	163	1	6937	3	Y	121	6	0	501	1	133
							133	9									
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	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	205	1	8864	3	Y	952	540	1			413
							1047	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

01	4774	X	1734	-0-	-3040	-0-	934	3	56	4	Y	676	2	0	599	1	368
							744	9									
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	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4056	3	590	9	Y	536	10	0	729	1	437

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

01	2480	X	474	-0-	-2006	-0-	154	3	320	9	N	291	378	1			262
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

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	474	5	0	463	1	151
							521	9									
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	1464	-0-	-1086	-0-	31	1	1354	3	Y	72	5	0	85	1	168
							79	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

01	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	27	1	1168	3	N	498	525	1			108
							548	9									
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	763	-0-	-587	-0-	11	1	485	3	N	243	87	1			276
							267	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

01	6820	X	2679	-0-	-4141	-0-	2165	3	23	4	Y	446	3	0	326	1	175
							491	9									
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	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8671	3	45	4	Y	154	20	0	199	1	123
							169	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	90	3	384	9	N	349	188	1			496
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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	889	3	119	9	N	108	5	0	178	1	477

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1376	3	504	9	N	458	1	0	519	1	148
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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1532	3	5	4	N	537	2	0	447	1	251
							591	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3011	3	248	9	N	225	2	0	231	1	72
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	1364	-0-	-766	-0-	1308	3	2	4	N	49	2	0	44	1	22
							54	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

01	5146	X	1580	-0-	-3566	-0-	28	1	1189	3	N	330	357	1			72
							363	9									
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	910	-0-	-650	-0-	14	1	591	3	N	277	126	1			324
							305	9									

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

01	5983	X	1047	-0-	-4936	-0-	24	1	1007	3	Y	9	3	0	458	1	170
							6	4	10	9							
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	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	190	1	8235	3	Y	758	21	0	488	1	493
							834	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14498	-0-	-1870	-0-	334	1	14103	3	N	55	30	0			315
							61	9									
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	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	341	1	14698	3	N	157	59	0	156	1	377
							54	4	173	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

01	5425	X	1645	-0-	-3780	-0-	1590	3	55	9	N	50	1	0	191	1	151
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

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	1130	3	3	4	N	158	7	0			268
							174	9									
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	1260	-0-	-30	-0-	924	3	336	9	N	305	6	0	128	1	614

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

01	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	32	1	1374	3	Y	57	4	0	108	1	17
							63	9									
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	1275	-0-	-735	-0-	26	1	1149	3	Y	91	4	0	102	1	206
							100	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	283	3	0	57	1	282
							311	9									
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	1520	-0-	-10240	-0-	34	1	1434	3	Y	47	8	0	392	1	17
							52	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

01	4433	X	2018	-0-	-2415	-0-	38	1	1608	3	N	338	448	1			74
							372	9									
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	866	-0-	-1114	-0-	14	1	587	3	N	241	122	1			286
							265	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1637	3	16	4	Y	1873	808	0	1446	1	420
							2060	9									
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	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	5856	3	30	4	Y	5899	5706	0	281	1	178
							6489	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	3	109	9	Y	99	2	0	59	1	38
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	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	6061	3	27	4	Y	5452	5279	0	255	1	159
							5997	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	7099	X	2137	-0-	-4962	-0-	2070	3	63	4	Y	4	3	0	11	1	76
							4	9									
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	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5502	3	29	4	Y	45	13	0	30	1	8
							50	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
01	6262	X	1689	-0-	-4573	-0-	1009	3	28	4	Y	593	577	0	27	1	196
							652	9									
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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5552	3	29	4	Y	701	468	0	212	1	60
							771	9									

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
01	8308	X	3321	-0-	-4987	-0-	472	1	2299	3	Y	500	4	0	518	1	180
							550	9									
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	3090	-0-	-1020	-0-	598	1	1987	3	Y	459	5	0	383	1	190
							505	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	1587	-0-	-5171	-0-	992	3	32	4	Y	512	1	0	547	1	279
							563	9									
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	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2658	3	13	4	Y	246	3	0	296	1	202
							271	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4714	-0-	-2881	-0-	946	1	3242	3	Y	478	8	0	381	1	220
							526	9									
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	4072	-0-	-368	-0-	1002	1	2557	3	Y	466	9	0	558	1	251
							513	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	Y	205	1	0	327	1	95
							226	9									
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	498	3	Y	173	195	1			95
							190	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

01	8680	X	3708	-0-	-4972	-0-	549	1	2680	3	Y	435	5	0	464	1	156
							479	9									
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	3294	-0-	-276	-0-	673	1	2237	3	Y	349	5	0	297	1	144
							384	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

01	9889	X	7089	-0-	-2800	-0-	1007	1	4942	3	Y	1036	9	0	1262	1	373
							1140	9									
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	6626	-0-	-3874	-0-	1318	1	4383	3	Y	841	12	0	751	1	347
							925	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	7539	-0-	-8953	-0-	1106	1	4519	3	N	1740	7	0	1830	1	204
							1914	9									
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	7295	-0-	-295	-0-	544	1	4900	3	N	1683	6	0	1736	1	234
							1851	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	213	1	4994	3	Y	403	9	0	534	1	214
							443	9									
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	5586	-0-	-684	-0-	315	1	4863	3	Y	371	14	0	378	1	148
							408	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	162	1	1734	3	N	170	1	0	82	1	286
							187	9									
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	3	-0-	-2487	-0-	1	1	2	9	N	2	2	0	28	1	99

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	195	1	4124	3	Y	337	7	0	226	1	179
							371	9									
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	2686	-0-	-2234	-0-	102	1	2335	3	Y	226	12	0	329	1	89
							249	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	11191	X	5566	-0-	-5625	-0-	1095	1	4347	3	N	113	7	0	163	1	147
							124	9									
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	5104	-0-	-2756	-0-	558	1	4460	3	N	78	5	0	123	1	258
							86	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

01	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2451	3			Y	-0-	145	1			332
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	2087	-0-	-553	-0-	2079	3	8	9	Y	7					18

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	Y	8	45	1			111
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	802	X	802	-0-	-0-	-0-	782	3	20	9	Y	18					150

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	307	1	3290	3	N	314	2	0	138	1	507
							345	9									
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	7	-0-	-4703	-0-	1	1	6	9	N	5	4	0	41	1	141

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	296	1	3172	3	N	351	2	0	152	1	564
							386	9									
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	7	-0-	-4553	-0-	1	1	6	9	N	5	4	0	44	1	152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	5269	-0-	-8681	-0-	1059	1	4094	3	N	105	7	0	91	1	121
							116	9									
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	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	702	1	5522	3	N	44	6	0	68	1	141
							48	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	63	1	2624	3	N	125	2	0			390
							138	9									
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	185	-0-	-1135	-0-	4	1	174	3	N	6	2	0			437
							7	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

01	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	28	1	1178	3	N	118	3	0			393
							130	9									
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	636	-0-	-2004	-0-	13	1	561	3	N	56	11	0	85	1	437
							62	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

01	6293	X	114	-0-	-6179	-0-	107	3	7	9	N	6					159
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	894	3	N	28	3	0	559	1	226
							7	4	31	9							
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	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	241	1	10376	3	N	580	29	0	383	1	369
							638	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

01	651	X	284	-0-	-367	-0-	3	1	163	3	N	107					370
							118	9									
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									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

01	7068	X	1932	-0-	-5136	-0-	43	1	1841	3	N	28	5	0	460	1	189
							17	4	31	9							
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	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	275	1	11857	3	N	566	34	0	420	1	356
							623	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	65	1	2763	3	N	408	4	0	537	1	315
							449	9									
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	1159	-0-	-1301	-0-	24	1	1024	3	N	101	2	0	301	1	193
							111	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	6	1	248	3	N	9					187
							10	9									
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									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

01	96317	X	47213	-0-	-49104	-0-	38822	3	8391	9	Y	7628	7628	0			24
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	30244	-0-	-16106	-0-	25142	3	5102	9	Y	4638	4638	0			21

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

01	119939	X	40461	-0-	-79478	-0-	32065	3	8396	9	Y	7633	7639	0			24
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	41165	-0-	-20635	-0-	34176	3	6989	9	Y	6354	6354	0			32

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

01	107012	X	63572	-0-	-43440	-0-	55154	3	8418	9	Y	7653	7651	0			24
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	33608	-0-	-28852	-0-	29054	3	4554	9	Y	4140	4140	0			20

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

01	93775	X	49441	-0-	-44334	-0-	37123	3	12318	9	Y	11198	11198	0			-0-
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	39691	-0-	-8789	-0-	29801	3	9890	9	Y	8991	8991	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

01	82863	X	45490	-0-	-37373	-0-	34380	3	11110	9	Y	10100	10100	0			-0-
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	28809	-0-	-15801	-0-	21551	3	7258	9	Y	6598	6598	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5852	-0-	-1464	-0-	496	1	4558	3	N	590	532	1	4	8	187
							149	4	649	9							
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									

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

01	17856	X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2	91	9	N	83	1	8			153
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

01	9238	X	4918	-0-	-4320	-0-	4883	2	35	9	N	32					89
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

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

01	18879	X	18045	-0-	-834	-0-	18043	2	2	9	N	2	2	8			217
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

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

01	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			N	-0-					84
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

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

01	3100	N	1864	-0-	-1236	119	1789	2	75	9	N	68	158	1	1	8	56
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12541	2	108	9	Y	98	132	1	1	8	51
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

01	10602	X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2	154	9	Y	140	155	1	1	8	48
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

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

01	10199	X	7428	-0-	-2771	-0-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44
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

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

01	10013	X	9176	-0-	-837	-0-	9146	2	30	9	Y	27	30	1			8
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

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

01	16275	X	10520	-0-	-5755	-0-	10309	2	211	9	N	192	182	1			134
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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

01	8339	X	2434	-0-	-5905	-0-	2422	2	12	9	N	11					60
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

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

01	8680	X	6623	-0-	-2057	-0-	6568	2	55	9	N	50	171	1			106
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6181	-0-	-1352	-0-	6180	2	1	9	N	1	1	8			70
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

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

01	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	9350	2	51	9	N	46					220
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

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

01	13764	X	6777	-0-	-6987	-0-	6676	2	101	9	Y	92	132	1	1	8	36
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

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1			44
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

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

01	7316	X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1	8	42
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

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
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-

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

01	6665	X	5561	-0-	-1104	-0-	5546	2	15	9	Y	14	49	1			21
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	204	2	90	9	N	82					153
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

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1282	2	101	9	N	92					152
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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	445	1	1409	2	N	550	412	1			231
							605	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	28	1	104	2	Y	168	173	1			1
							5	4	185	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
01	7099	X	2234	-0-	-4865	-0-	503	1	1520	2	Y	192	117	1			116
							211	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
01	5115	X	2098	-0-	-3017	-0-	458	1	1369	2	Y	246	586	1			55
							271	9									
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					120

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
01	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	418	1	1319	2	N	517	411	1			209
							569	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1510	1	4713	2	N	710	604	1			298
							781	9									
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	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	4464	X	3464	-0-	-1000	-0-	661	1	2079	2	N	658	551	1			274
							724	9									
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					139

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	1089	1	3373	2	N	75	69	1			25
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					14

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	1648	-0-	-4614	-0-	550	1	703	2	Y	359	291	1			98
							395	9									
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	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					63

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	3799	-0-	-3176	-0-	1317	1	1522	2	Y	873	866	1			109
							960	9									
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	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					148

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

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
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	3	Y	266	204	1			74
							293	9									
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	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	198	116	1			184
							218	9									
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	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					144

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
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2125	3	N	116	155	1			18
							128	9									
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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	3	N	2	11	1			-0-
							2	9									

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
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	322	1	4668	2	N	78					353
							86	9									
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

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
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	13	1	4013	2	N	239	344	1			42
							263	9									
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	343	1	1316	3	N	220	172	1			62
							242	9									
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									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

01	4433	X	1213	-0-	-3220	-0-	83	1	1126	3	N	4	66	1			11
							4	9									
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-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

01	29419	X	2899	-0-	-26520	-0-	1383	1	910	3	Y	551	452	1			139
							606	9									
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									

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

01	28303	X	951	-0-	-27352	-0-	52	1	700	3	N	181	169	1			50
							199	9									
02	26477	X	988	-0-	-25489	-0-	114	1	680	3	N	176	137	1			89
							194	9									
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	82	1	502	3	N	159	141	1			107
							175	9									
04	930	X	918	-0-	-12	-0-	26	1	703	3	N	172	223	1			56
							189	9									
05	1054	X	860	-0-	-194	-0-	43	1	628	3	N	172					228
							189	9									
06	1020	X	917	-0-	-103	-0-	93	1	705	3	N	108	325	1			11
							119	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	69781	X	7135	-0-	-62646	-0-	422 970	1 9	5743	3	N	882	876	1			220
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

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	79 75	1 9	8551	2	N	68	1	8			312
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

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*07	23622	X	1333	-0-	-22289	-0-	38	1	797	3	Y	448	448	0			6
							5	4	493	9							
*08	23622	X	1657	-0-	-21965	-0-	49	1	977	3	Y	566	564	0			8
							8	4	623	9							
*09	22860	X	1257	-0-	-21603	-0-	51	1	1021	3	Y	165	170	0			3
							3	4	182	9							
*10	23622	X	1423	-0-	-22199	-0-	43	1	735	3	Y	582	579	0			6
							5	4	640	9							
*11	22860	X	1288	-0-	-21572	-0-	35	1	688	3	Y	504	506	0			4
							11	4	554	9							
*12	23622	X	1585	-0-	-22037	-0-	40	1	742	3	Y	719	701	0			22
							12	4	791	9							
*01	23622	X	1794	-0-	-21828	-0-	45	1	853	3	Y	806	812	0			16
							9	4	887	9							
*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							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	620	N	60	-0-	-560	-0-	49	3	11	9	N	10					80
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

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

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

01	25265 X	6950	-0-	-18315	-0-	4988	2	1962	9	N	1784	1779	1			282
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

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

01	73377 X	56312	-0-	-17065	-0-	51513	2	4799	9	N	4363	4509	1			457
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

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

01	SHUT IN	22544	-0-	22544	336232	20274	2	2270	9	N	2064	2136	1			313
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

01	75888 X	12661	-0-	-63227	-0-	1677	1	8752	3	Y	2029	2059	1			31
						2232	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75888	X	9911	-0-	-65977	-0-	1291	1	6746	3	Y	1704	1737	1			24
							1874	9									
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									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	1781	1	9299	3	Y	2379	2408	1			35
							2617	9									
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									

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
01	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	566	465	1			159
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									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2005	-0-	2005	87454	1433	1	65	3	N	461	547	1			123
							507	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1394	1	819	3	Y	394	402	1			325
							408	4	83	5							
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							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	472	1	301	3	Y	76					316
							150	4	70	5							
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									

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
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1262	1	742	3	Y	135	198	1			389
							370	4	75	5							
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							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	988	1	631	3	Y	249	115	1			137
							314	4	149	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1969	1	1204	3	Y	61	199	1			353
							600	4	203	5							
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									

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1550	1	993	3	Y	213	179	1			120
							495	4	242	5							
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							

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
01	4743	X	3820	-0-	-923	-0-	1680	1	1109	3	Y	144	272	1			79
							553	4	320	5							
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

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
01	2480	X	1738	-0-	-742	-0-	737	1	486	3	Y	121	132	1			68
							242	4	140	5							
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1348	1	890	3	Y	239	206	1			135
							444	4	257	5							
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							

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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	497	1	329	3	Y	401	399	1			226
							164	4	95	5							
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							

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
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1198	1	791	3	Y	110	122	1			61
							394	4	228	5							
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							

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
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1564	1	1028	3	Y	104	280	1			57
							512	4	289	5							
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	721	1	487	3	Y	128	123	1			72
							243	4	157	5							
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							

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
01	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	1053	1	713	3	Y	181	182	1			150
							355	4	232	5							
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							

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
01	3		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	782	1	528	3	Y	114	111	1			64
							263	4	170	5							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	28	3	Y	-0-					-0-
							14	4	10	5							
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-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4253	-0-	-3497	-0-	1732	1	1180	3	Y	325	481	1			236
							588	4	395	5							
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							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	98	30	1			71
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							

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
01	5208	X	2884	-0-	-2324	-0-	1158	1	784	3	Y	268	347	1			195
							391	4	256	5							
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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1758	1	1718	3	Y	230	308	1			63
							296	4	253	9							
*06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1786	1	1583	3	Y	267	206	1			124
							319	4	294	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1585	-0-	-399	-0-	649	1	440	3	Y	121	109	1			88
							219	4	144	5							
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							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

01	7	X	-0-	-0-	-7	-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-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

01	0	W	17491	-0-	17491	293935	900	1	11747	2	Y	4404	4436	1	7	8	301
							4844	9									
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

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

01	0	W	20807	-0-	20807	274574	1145	1	14951	2	Y	4283	4315	1	7	8	292
							4711	9									
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13116	-0-	13116	229465	681	1	8900	2	Y	3214	3237	1	6	8	219
							3535	9									
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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	73	1	36	4	Y	244	240	1			120
							268	9									
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							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	261	1	59	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
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							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

01	6634	X	3965	-0-	-2669	-0-	385	1	3412	3	Y	41	37	1			64
							123	4	45	9							
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									

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
01	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	639	1	2187	3	Y	92	151	1			177
							6	4	101	9							
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							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

01	3162	X	1196	-0-	-1966	-0-	868	1	196	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
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-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	545	1	1863	3	Y	47	14	1			54
							5	4	52	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

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-

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
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	Y	35	31	1			4
							12	4	39	9							
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-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	501	1	1713	3	Y	65	66	1			101
							5	4	72	9							
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									

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	761	1	2603	3	Y	69	96	1			124
							7	4	76	9							
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									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	335	1	2973	3	Y	27	37	1			50
							107	4	30	9							
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	6944	X	5170	-0-	-1774	-0-	500	1	4437	3	Y	66	35	1			88
							160	4	73	9							
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									

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
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	207	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
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							

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
01	3782	X	3723	-0-	-59	-0-	822	1	2812	3	Y	74	120	1			142
							8	4	81	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

01	3782	X	2597	-0-	-1185	-0-	251	1	2226	3	Y	36	57	1			71
							80	4	40	9							
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							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	342	1	917	3	Y	128	117	1			34
							6	4	141	9							
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							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

01	5270	X	2289	-0-	-2981	-0-	223	1	1981	3	Y	12	18	1			23
							72	4	13	9							
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							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

01	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	498	1	8254	3	Y	616	591	1			69
							65	4	678	9							
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							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

01	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	565	1	5013	3	Y	60	82	1			109
							181	4	66	9							
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	104	1			28
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							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	278	4	Y	122	88	1			60
							134	9									
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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	445	1	3946	3	Y	59	91	1			114
							142	4	65	9							
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							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

01	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	693	1	1859	3	Y	312	396	1			82
							11	4	343	9							
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							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	953	1	2553	3	Y	368	327	1			97
							16	4	405	9							
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							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1226	1	3284	3	Y	110	86	1			29
							20	4	121	9							
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							

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
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	1	1			-0-
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-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	329	1	883	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	337	1	903	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

01	18848	X	18456	-0-	-392	-0-	1013	1	16763	3	Y	500	472	1			56
							130	4	550	9							
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							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11468 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
01	20832	X	15287	-0-	-5545	-0-	839	1	13891	3	Y	408	389	1			46
							108	4	449	9							
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							

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
01	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	1749	1	28967	3	Y	1175	1115	1			131
							226	4	1293	9							
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							

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
01	30039	X	24314	-0-	-5725	-0-	1295	1	21453	3	Y	1271	1209	1			142
							168	4	1398	9							
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							

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
01	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	2801	1	46403	3	Y	1210	1162	1			135
							362	4	1331	9							
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							

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
01	49972	X	37944	-0-	-12028	-0-	2048	1	33918	3	Y	1558	1527	1			174
							264	4	1714	9							
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							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	33403	-0-	-2774	-0-	1811	1	30003	3	Y	1232	1199	1			138
							234	4	1355	9							
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							

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48980	X	33423	-0-	-15557	-0-	172	1	31347	3	Y	1620	1654	1			147
							122	4	1782	9							
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							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67704	X	52067	-0-	-15637	-0-	267	1	48660	3	Y	2683	2704	1			243
							189	4	2951	9							
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							

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
01	66991	X	54870	-0-	-12121	-0-	291	1	52981	3	Y	1265	1308	1			115
							206	4	1392	9							
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							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

01	42222	X	18674	-0-	-23548	-0-	99	1	18056	3	Y	408	417	1			37
							70	4	449	9							
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							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

01	34125	X	34125	-0-	-0-	-0-	181	1	33089	3	Y	660	674	1			60
							129	4	726	9							
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							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

01	972955	X	85973	-0-	-886982	-0-	1479	1	77981	3	Y	5009	5052	1			87
							1003	4	5510	9							
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-

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
01	987109	X	80738	-0-	-906371	-0-	1397	1	73651	3	Y	4311	4350	1			75
							948	4	4742	9							
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-

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10405 - 17062

*07	0		96958	-0-	96958	280872	242	1	93198	3	N	3185	3186	1			99
							14	4	3504	9							
*08	0		89918	-0-	89918	370790	246	1	86593	3	N	2642	2712	1			29
							173	4	2906	9							
*09	0		79958	-0-	79958	450748	255	1	76648	3	N	2126	2047	1			108
							716	4	2339	9							
*10	0		75969	-0-	75969	526717	233	1	73222	3	N	1976	2003	1			81
							340	4	2174	9							
*11	0		66397	-0-	66397	593114	292	1	64032	3	N	1538	1501	1			118
							381	4	1692	9							
*12	0		64159	-0-	64159	657273	317	1	61860	3	N	1475	1453	1			140
							359	4	1623	9							
*01	0		57927	-0-	57927	715200	307	1	56102	3	N	1181	1214	1			107
							219	4	1299	9							
*02	0	W	49181	-0-	49181	764381	291	1	47862	3	N	733	794	1			46
							222	4	806	9							
*03	0	W	47263	-0-	47263	811644	303	1	46023	3	N	552	548	1			50
							330	4	607	9							
*04	0	W	13427	-0-	13427	825071	97	1	13017	3	N	151	179	1			22
							147	4	166	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	825071					N	-0-					22
06	0	W	38714	-0-	38714	863785	233	1	37367	3	N	787	740	1			69
							248	4	866	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

01	75303	X	NO RPT	-0-	-75303	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	80881	X	NO RPT	-0-	-80881	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	86459	X	NO RPT	-0-	-86459	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	83670	X	NO RPT	-0-	-83670	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	86459	X	NO RPT	-0-	-86459	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	83670	X	NO RPT	-0-	-83670	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					154
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	2	Y	-0-	14	1			9
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-

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
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

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	105	1	820	2	Y	311	364	1			326
							342	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	170	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

01	3100	N	2747	-0-	-353	639	299	1	2325	2	Y	112	95	1			150
							123	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	197	1	1533	2	Y	111	94	1			149
							122	9									
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									

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
01	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	250	1	1944	2	Y	70	54	1			84
							77	9									
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									

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
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	143	1	1115	2	Y	22	22	1			36
							24	9									
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									

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
01	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	255	1	1985	2	Y	60	43	1			71
							66	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	180 116	1 9	1398	2	Y	105	75	1			124
02	1653	N	1570	-0-	-83	-0-	162 108	1 9	1300	2	Y	98	148	1			74
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	188 110	1 9	1433	2	Y	100	72	1			102
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	194 94	1 9	1429	2	Y	85	135	1			52
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	215 97	1 9	1337	2	Y	88	68	1			72
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	287 102	1 9	1281	2	Y	93	75	1			90

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1989	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	98	1	135	3	N	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	391	1	537	3	N	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-					-0-
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-

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

01	3100 N	1021	-0-	-2079	27177	80	1	941	3	N	-0-					-0-
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-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	3	N	-0-					-0-
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-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	N	-0-					-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
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	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 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
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
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	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
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					-0-
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	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
01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	126	1	1975	3	N	-0-					-0-
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	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
01	899	N	857	-0-	-42	-0-	51	1	806	3	N	-0-					-0-
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	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
01	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	930 N	381	-0-	-549	-0-	377	3	4	9	Y	4					8
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 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
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-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

01	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	13457	3	35	9	Y	32					76
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	6014 X	4859	-0-	-1155	-0-	4820	3	39	9	Y	35					89
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

OVINTIV USA INC. 628658
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-				-0-
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-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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

01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5983 X	5326	-0-	-657	-0-	5326	3			Y	-0-					19
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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	6944 X	6351	-0-	-593	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

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

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

01	5115 X	4790	-0-	-325	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
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-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

01	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2948	3	22	9	Y	20	22	1			4
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

01	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3784	3	51	9	Y	46	50	1			10
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	3419	3	34	9	Y	31	33	1			7
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

01	4092	X	3121	-0-	-971	-0-	3058	3	63	9	Y	57	62	1			13
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	4674	3	35	9	Y	32	35	1			7
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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	9	Y	26	28	1			6
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

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5641	3	61	9	Y	55	60	1			12
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	4208	3	44	9	Y	40	43	1			9
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	3774	3	33	9	Y	30	33	1			7
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2925	3	25	9	Y	23	25	1			5
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01	8587	X	7447	-0-	-1140	-0-	7287	3	160	9	Y	145	154	1			32
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1078	-0-	-658	-0-	981	3	97	9	Y	88	97	1			19
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	4371 X	4123	-0-	-248	-0-	4054	3	69	9	Y	63	71	1			14
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	3567	3	36	9	Y	33	36	1			7
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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	4085	-0-	-7	-0-	4029	3	56	9	Y	51	56	1			11
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	3968 X	3589	-0-	-379	-0-	3510	3	79	9	Y	72	79	1			16
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

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5330	3	52	9	Y	47	52	1			10
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5414	3	56	9	Y	51	57	1			11
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	4402 X	4067	-0-	-335	-0-	4037	3	30	9	Y	27	30	1			6
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14495	3	55	9	Y	50			119
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	1705 N	780	-0-	-925	-0-	780	3		N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3		N	-0-			-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

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

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					1
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

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					3
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

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2611	N	2113	-0-	-498	-0-	39	1	2074	2	Y	-0-					21
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

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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	Y	-0-					8
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

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
01	DLQ G-10		1883	-0-	1883	1883	35	1	1848	2	Y	-0-					28
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

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29	1	1521	2	Y	-0-					14
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

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
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	-0-					14
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

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
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	-0-					5
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

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
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B DENY	-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-

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
01	3083 X	2375	-0-	-708	-0-	44	1	2331	2	Y	-0-					28
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

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
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					1
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	46	1	2435	2	Y	-0-					12
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

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2638	N	1756	-0-	-882	-0-	32	1	1724	2	Y	-0-					13
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

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379

TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1581	N	749	-0-	-832	-0-	749	3			N	-0-					14
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

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
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
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

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
01	1550	N	576	-0-	-974	-0-	576	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			N	-0-					37
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

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
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	3			N	-0-					40
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

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
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					20
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

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
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5518	X	1025	-0-	-4493	-0-	1025	3			N	-0-					39
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

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
01	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT			-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
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-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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	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

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	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

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	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
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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

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	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

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	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

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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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	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
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	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
01	6076	X	3897	-0-	-2179	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	277	1	4342	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	589	N	350	-0-	-239	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020 - P/A 01/07/20

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2020

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2020

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	#	9794	-0-	-839	-0-	9709	2	85	9	N	77	182	1			48
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

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6510	#	3629	-0-	-2881	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0		140990	-0-	140990	495292	4558	1	136432	2	N	-0-					-0-
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-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

01	0		140233	-0-	140233	471882	4534	1	135699	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		275949	-0-	275949	823905	1345	1	274604	2	N	-0-					-0-
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-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		247680	-0-	247680	302597	1158	1	246522	3	N	-0-					-0-
08	0		205484	-0-	205484	508081	197271	2	8213	4	N	-0-					-0-
09	0		176503	-0-	176503	684584	5796	1	159176	2	N	-0-					-0-
							11531	4									
10	0		157326	-0-	157326	841910	157326	2			N	-0-					-0-
11	0		129743	-0-	129743	971653	129743	2			N	-0-					-0-
12	0		92144	-0-	92144	1063797	1296	1	90848	2	N	-0-					-0-
01	0		113266	-0-	113266	1177063	552	1	112714	2	N	-0-					-0-
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-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		236092	-0-	236092	1085674	1103	1	234989	3	N	-0-					-0-
08	0		205202	-0-	205202	1290876	197000	2	8202	4	N	-0-					-0-
09	0		177282	-0-	177282	1468158	5831	1	159999	2	N	-0-					-0-
							11452	4									
10	0		167152	-0-	167152	1635310	167152	2			N	-0-					-0-
11	0		145271	-0-	145271	1780581	145271	2			N	-0-					-0-
12	0		107726	-0-	107726	1888307	1515	1	106211	2	N	-0-					-0-
*01	2015253	X	126946	-0-	-1888307	-0-	619	1	126327	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	33914	X	29433	-0-	-4481	-0-	1044	1	26804	3	N	1441	1505	1			231
							1585	9									
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217 X	22541	-0-	-8676	-0-	2121	1	20420	3	N	-0-					-0-
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									

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

01	118484 X	118484	-0-	-0-	-0-	5645	1	111222	3	N	1470	1537	1			179
						1617	9									
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							

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

01	182042 X	42577	-0-	-139465	-0-	3295	1	38594	3	Y	625	640	1			113
						688	9									
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							

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

01	170052 X	40686	-0-	-129366	-0-	3096	1	37077	3	Y	466	475	1			84
						513	9									
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	187736	X	113590	-0-	-74146	-0-	450	1	110842	3	Y	2089	2140	1			125
							2298	9									
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							

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
01	180606	X	117039	-0-	-63567	-0-	440	1	108418	3	Y	7437	7771	1			294
							8181	9									
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							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
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

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
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					193
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

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
01	8649	X	8491	-0-	-158	-0-	197	1	8294	3	N	-0-					48
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	111	1	4747	3	N	-0-					185
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	4967	-0-	-703	-0-	112	1	4848	3	N	6	6	0			185
							7	9									

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
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

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

01	8308	X	7212	-0-	-1096	-0-	165	1	7047	3	N	-0-					-0-
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-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3					335
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4139	-0-	-1286	-0-	95	1	4044	3	N	-0-					-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	64	1	4446	3	Y	-0-					177
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									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	218	7	0	184	1		192
							240	9										
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	3561	-0-	-1989	-0-	77	1	3329	3	N	141	5	0				236
							155	9										

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

01	9114	X	8471	-0-	-643	-0-	193	1	8209	3	Y	63	8	0				151
							69	9										
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	8814	-0-	-96	-0-	200	1	8611	3	Y	3	3	0				70
							3	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	19097	-0-	-3626	-0-	440	1	18588	3	Y	63	9	0			158
							69	9									
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	15840	-0-	-2970	-0-	357	1	15409	3	Y	67	8	0			196
							74	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

01	11532	X	4158	-0-	-7374	-0-	96	1	4059	3	N	3	3	0			37
							3	9									
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	6163	-0-	-557	-0-	139	1	6021	3	N	3	3	0			91
							3	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	151	1	6356	3	N	290	32	0	385	1	153
							319	9									
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	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	165	1	7104	3	N	133	43	0	252	1	75
							146	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	40	1	1604	3	N	12	4	0			165
							13	9									
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	164	-0-	-3706	-0-	4	1	159	3	N	1	1	0			250
							1	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

01	8246	X	1030	-0-	-7216	-0-	23	1	1007	3	N	-0-					73
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

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	107	1	3474	3	N	210	12	0	374	1	307
							564	4	231	9							
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							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	4617	3	N	352	371	1			193
							387	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	149	1	6346	3	N	465	14	0	569	1	215
							512	9									
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									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1657	3	N	49	11	0			143
							54	9									
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

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

01	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	507	1	21566	3	N	189	29	0	193	1	222
							208	9									
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	17602	-0-	-4328	-0-	398	1	17183	3	N	19	19	0			223
							21	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

01	15810	X	13068	-0-	-2742	-0-	300	1	12768	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	13	1	0			172
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	15	2	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
01	4278	X	189	-0-	-4089	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
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

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
01	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	408	1	17396	3	N	270	13	0	186	1	263
							297	9									
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	4489	-0-	-1751	-0-	99	1	4258	3	N	120	7	0			245
							132	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
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3413	3	N	175	4	0			378
							193	9									
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	62	-0-	-4648	-0-	1	1	57	3	N	4	4	0			190
							4	9									

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
01	15810	X	11	-0-	-15799	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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

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
01	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	139	1	5811	3	N	13	9	0			417
						14	9									
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	4908	-0-	-972	-0-	110	1	4765	3	N	30	10	0			180
						33	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

01	5642 X	5613	-0-	-29	-0-	129	1	5484	3	N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

01	12276 X	9416	-0-	-2860	-0-	212	1	9204	3	N	-0-					-0-
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									

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

01	7533 X	5597	-0-	-1936	-0-	129	1	5468	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	10633	X	7702	-0-	-2931	-0-	170	1	7247	3	N	259	15	0	184	1	253
							285	9									
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	7301	-0-	-289	-0-	165	1	7118	3	N	16	11	0			198
							18	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

01	868	X	145	-0-	-723	-0-	3	1	119	3	N	21					373
							23	9									
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

01	25947	X	20900	-0-	-5047	-0-	463	1	19689	3	N	680	65	0	735	1	298
							748	9									
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	17438	-0-	-3112	-0-	382	1	16487	3	N	517	41	0	305	1	248
							569	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	5053	X	224	-0-	-4829	-0-	4	1	187	3	N	30					238
							33	9									
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

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
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	N	186	191	1			238
							205	9									
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

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

01	74975	X	18979	-0-	-55996	-0-	443	1	18536	3	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

01	0	W	2559	-0-	2559	11834	59	1	2493	3	N	6					293
							7	9									
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									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

01	8463	X	6673	-0-	-1790	-0-	154	1	6519	3	N	-0-					-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	154	1	6619	3	N	19	12	0			105
							21	9									
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	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	126	1	5444	3	N	8	8	0			113
							9	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
01	1705	X	213	-0-	-1492	-0-	5	1	208	3	N	-0-					163
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									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4214	3	Y	157	193	1			224
							173	9									
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									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

01	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	545	1	23218	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

01	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	125	1	5297	3	N	-0-					-0-
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-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	231	1	9878	3	N	-0-					10
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									

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
*08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	152	1			-0-
*09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
*12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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	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	4	0	238	1	217
							361	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

01	10168	X	8226	-0-	-1942	-0-	187	1	8038	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

01	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

01	5921	X	3639	-0-	-2282	-0-	84	1	3555	3	N	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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-

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
01	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	162	1	6901	3	N	616	11	0	381	1	467
						678	9									
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	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	128	1	5498	3	N	44	7	0			185
						48	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

01	11780 X	10950	-0-	-830	-0-	246	1	10313	3	N	355	11	0	382	1	252
						391	9									
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	11713	-0-	-2117	-0-	260	1	11196	3	N	234	8	0	164	1	337
						257	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

01	9393 X	7794	-0-	-1599	-0-	178	1	7585	3	N	28	9	0			167
						31	9									
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	8063	-0-	-247	-0-	182	1	7859	3	N	20	12	0			53
						22	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
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	137	1	5927	3	N	5	2	0			205
							6	9									
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	6542	-0-	-2068	-0-	148	1	6383	3	N	10	2	0			248
							11	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	N	862	190	1			765
							175	4	948	9							
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	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	140	1	6067	3	N	845	4	0	871	1	372
							15	4	930	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	224	1	9528	3	N	-0-					-0-
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-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	4					277
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

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

01	12245	X	9246	-0-	-2999	-0-	213	1	9032	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	258	1	10976	3	N	38	27	0			63
							42	9									
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

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
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	6	186	1			72
							7	9									
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

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
01	13919	X	12129	-0-	-1790	-0-	267	1	11368	3	Y	449	5	0	185	1	653
							494	9									
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	10504	-0-	-1466	-0-	233	1	10055	3	Y	196	2	0	85	1	445
							216	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	348	348	1			205
							383	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
01	511	X	511	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	56					56
							62	9									
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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	111	1	4750	3	Y	1229	1156	1			257
							1352	9									

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
01	14260 X	12028	-0-	-2232	-0-	279	1	11749	3	N	-0-					-0-
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									

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	17	1	705	3	N	555	555	1			398
						611	9									
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

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	149	1	6305	3	Y	163	21	0	227	1	259
						179	9									
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	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	160	1	6898	3	Y	173	6	0	93	1	256
						190	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

01	5611 X	4907	-0-	-704	-0-	107	1	4609	3	Y	174	12	0	142	1	235
						191	9									
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	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6088	3	Y	183	20	0	76	1	235
						201	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
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	N	218	384	1			437
							240	9									
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									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

01	14539	X	6119	-0-	-8420	-0-	137	1	5973	3	N	8	6	0			322
							9	9									
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	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	164	1	7069	3	N	255	4	0	203	1	243
							281	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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	-0-					38

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	128	1	5468	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	51	1	2151	3	N	-0-					-0-
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-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	N	21					208
							17	4	23	9							
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							

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	3	N	179	1	0			338
							197	9									
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12	1	515	3	N	99	97	1			170
							109	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	75	1	3193	3	N	-0-					-0-
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-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

01	2046	X	1941	-0-	-105	-0-	45	1	1896	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1674	X	724	-0-	-950	-0-	187	1	381	3	N	140	1	0	572	1	95
							2	4	154	9							
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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	472	1	1082	3	N	256	2	0	244	1	334
							282	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

01	4030	X	1768	-0-	-2262	-0-	38	1	1723	3	N	6	2	0			272
							7	9									
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	3973	-0-	-1577	-0-	90	1	3875	3	N	7	7	0			282
							8	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

01	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	263	1	11211	3	N	36	24	0			350
							40	9									
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									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	18	1	3762	3	N	322	526	1			323
							354	9									
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									

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
01	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	1239	3	71	4	N	41	2	0	187	1	492
							45	9									
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	2466	-0-	-774	-0-	2055	3	113	4	N	271	4	0	239	1	325
							298	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	76	1	3220	3	N	-0-					-0-
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-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	N	409	5	0	561	1	515
							360	4	450	9							
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	3793	-0-	-827	-0-	84	1	3614	3	N	52	4	0			260
							38	4	57	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	189	1	8112	3	N	367	18	0	533	1	248
							404	9									
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	3972	-0-	-18	-0-	92	1	3880	3	N	-0-					237

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
01	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	123	1	5285	3	N	-0-					-0-
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									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

01	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	121	1	5106	3	N	-0-					-0-
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-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	61	1	2585	3	N	201	378	1					525
							221	9											
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											

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	48	1	2025	3	Y	180	5	0	202	1			277
							198	9											
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	220	5	0	354	1			386
							242	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
01	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	56	1	2355	3	N	5	5	0			197
							1	4	6	9							
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	2125	-0-	-785	-0-	45	1	1931	3	N	135	7	0	280	1	232
							149	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

01	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-	177	1			88
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	37	1	0	12	1	41
							41	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	23					223
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									

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

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-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

01	651	N	529	-0-	-122	-0-	104	1	391	3	N	7					202
							26	4	8	9							
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	5797	X	3357	-0-	-2440	-0-	77	1	3280	3	N	-0-					-0-
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-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

01	3875	X	1869	-0-	-2006	-0-	43	1	1816	3	N	9	2	0			232
							10	9									
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	1248	-0-	-582	-0-	28	1	1220	3	N	-0-					234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					192
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									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	11					193
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

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

01	9703	X	6346	-0-	-3357	-0-	135	1	5758	3	N	301	3	0			545
							122	4	331	9							
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	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	3	N	17	2	0			160
							19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	157	1	6680	3	N	60	2	0			330
							66	9									
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									

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
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	3	N	432	1	0	383	1	308
							231	4	475	9							
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	2809	-0-	-491	-0-	54	1	2325	3	N	277	1	0	366	1	348
							125	4	305	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
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	3	563	4	N	23	188	1			102
							25	9									
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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	329	4	0	370	1	188
							454	4	362	9							

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
01	1829	X	305	-0-	-1524	-0-	7	1	298	3	N	-0-					257
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	349	-0-	-191	-0-	6	1	268	3	N	68					389
							75	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1612	3	N	14	1	0			370
							15	9									
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									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

01	16802	X	2795	-0-	-14007	-0-	64	1	2724	3	N	6	6	0				227
							7	9										
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	2068	-0-	-1112	-0-	46	1	1963	3	N	54	7	0				215
							59	9										

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
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

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						105
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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

01	17720	X	4272	-0-	-13448	-0-	95	1	4068	3	N	99	4	0				249
							109	9										
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	87	1	3629	3	N	65	12	0			225
							72	9									
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	3969	-0-	-591	-0-	85	1	3649	3	N	214	17	0	187	1	205
							235	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

01	2077	X	491	-0-	-1586	-0-	5	1	252	3	N	213	1	0	359	1	110
							234	9									
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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	3	N	16	7	0	139	1	158
							18	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

01	7161	X	2235	-0-	-4926	-0-	50	1	2132	3	N	48					188
							53	9									
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

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	3	N	165	191	1			252
							224	4	182	9							
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							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	140	1	6037	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
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

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	78	1	844	3	N	186	2	0	190	1	322
							103	4	205	9							
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	1245	-0-	-1755	412	468	1	359	3	N	350	10	0	185	1	350
							33	4	385	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	138	1	5801	3	N	5	5	0			167
							6	9									
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	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	178	1	7683	3	N	17	10	0			327
							19	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	12					225
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	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	99	1	4279	3	N	93	14	0	54	1	400
							213	4	102	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
01	2418	X	878	-0-	-1540	-0-	18	1	750	3	N	56	1	0			278
							48	4	62	9							
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	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	93	1	4006	3	N	336	6	0	355	1	147
							42	4	370	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
01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	84	1	3529	3	N	173	1	0	191	1	443
							562	4	190	9							
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	4753	-0-	-17	-0-	98	1	4215	3	N	54	59	1			227
							381	4	59	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
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	107	1	4579	3	N	520	14	0	369	1	345
							64	4	572	9							
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	5157	-0-	-243	-0-	102	1	4394	3	N	247	21	0	159	1	635
							389	4	272	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
01	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	760	1	31848	3	N	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	57	1	0			259
							12	4	63	9							
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	5670	-0-	-1170	-0-	101	1	4345	3	Y	774	20	0	775	1	158
							373	4	851	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					257
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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	3	N	466	27	0	188	1	454
							513	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

01	3162	X	742	-0-	-2420	-0-	18	1	704	3	N	11	1	0			120
							8	4	12	9							
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							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
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

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
01	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	253	1	10780	3	N	103	8	0			265
							52	4	113	9							
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							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

01	6603	X	5832	-0-	-771	-0-	130	1	5504	3	N	124	3	0			338
							62	4	136	9							
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							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

01	8897	X	2740	-0-	-6157	-0-	64	1	2644	3	N	29	2	0			135
							32	9									
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									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	135	1	5726	3	N	-0-					-0-
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-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					345
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

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
01	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	306	1	13063	3	N	40	10	0			173
						44	9									
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	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	363	1	15655	3	N	84	25	0			102
						92	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

01	19778 X	9871	-0-	-9907	-0-	224	1	9585	3	N	56	21	0			183
						62	9									
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	17100	-0-	-5880	-0-	384	1	16567	3	N	135	60	0	190	1	112
						149	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

01	11408 X	8476	-0-	-2932	-0-	193	1	8181	3	N	93	2	0	191	1	167
						102	9									
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									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

01	3286 X	2784	-0-	-502	-0-	63	1	2714	3	N	6	3	0			215
						7	9									
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

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
01	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	328	1	13991	3	N	34	14	0			187
							37	9									
02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	322	1	12800	3	N	98	24	0	191	1	70
							108	9									
*03	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	267	1	11902	3	N	102	20	0			152
							1	4	112	9							
04	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	260	1	11298	3	N	24	19	0			157
							26	9									
*05	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	276	1	11981	3	N	55	16	0			196
							61	9									
*06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	252	1	10874	3	N	40	20	0			216
							44	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

01	3100	N	1900	-0-	-1200	1168	41	1	1718	3	N	128	13	0	382	1	345
							141	9									
02	2900	N	5857	-0-	2957	4125	133	1	5343	3	N	346	66	0	370	1	255
							381	9									
*03	3100	N	9344	-0-	6244	10369	197	1	8747	3	N	364	111	0	358	1	150
							400	9									
04	3000	N	8391	-0-	5391	15760	179	1	7802	3	N	373	23	0	120	1	380
							410	9									
*05	23756	X	7996	-0-	-15760	-0-	174	1	7569	3	N	230	9	0	378	1	223
							253	9									
*06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	286	11	0	278	1	220
							315	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

01	4557	X	4005	-0-	-552	-0-	90	1	3909	3	N	5	4	0	191	1	172
							6	9									
02	1131	X	328	-0-	-803	-0-	7	1	267	3	N	49	1	0			220
							54	9									
*03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					222
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	113	1	4880	3	N	909	5	0	801	1	325
							1000	9									
*05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	82	1	3516	3	N	942	2	0	1072	1	193
							1036	9									
06	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	61	1	2645	3	N	507	3	0	362	1	335
							558	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

01	6320	X	-0-	-0-	-6320	-0-					Y	30					30
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

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
01	17019	X	7782	-0-	-9237	-0-	172	1	7392	3	N	198	11	0	187	1	347
							218	9									
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	5996	-0-	-2914	-0-	134	1	5773	3	N	81	14	0			277
							89	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
01	20770	X	13304	-0-	-7466	-0-	303	1	12968	3	Y	30	13	0			95
							33	9									
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	12402	-0-	-1848	-0-	279	1	12053	3	Y	64	17	0	133	1	83
							70	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
01	5332	X	3623	-0-	-1709	-0-	83	1	3532	3	N	7	3	0			167
							8	9									
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	4275	-0-	-1485	-0-	97	1	4168	3	N	9	6	0			195
							10	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	9					62
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

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
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

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	3					425
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	1747	-0-	-443	-0-	33	1	1427	3	N	181	3	0	206	1	277
							88	4	199	9							

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

01	14849	X	11936	-0-	-2913	-0-	270	1	11565	3	N	92	12	0	135	1	100
							101	9									
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	11183	-0-	-3727	-0-	250	1	10810	3	N	112	15	0	170	1	147
							123	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

01	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	314	1	13074	3	N	199	10	0	185	1	182
							219	9									
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	12436	-0-	-1424	-0-	278	1	11990	3	N	153	11	0	182	1	168
							168	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
01	10261	X	7750	-0-	-2511	-0-	175	1	7437	3	N	92	9	0			240
							37	4	101	9							
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	7269	-0-	-1971	-0-	162	1	6972	3	N	47	12	0	118	1	130
							83	4	52	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	186	1	7921	3	N	4	2	0			187
							4	9									
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	6781	-0-	-1259	-0-	153	1	6621	3	N	6	2	0			202
							7	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	19	-0-	-4445	-0-	1	1	18	3	N	-0-					225
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	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	673	1	9722	3	N	449	9	0	400	1	416
							1202	4	494	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3992	-0-	-1030	-0-	94	1	3897	3	N	1	1	0			190
							1	9									
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									

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
01	7874 X	7296	-0-	-578	-0-	167	1	7123	3	N	5					152
						6	9									
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

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	7414	-0-	-88	-0-	152	1	6361	3	N	566	6	0	550	1	582
						278	4	623	9							
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	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	174	1	7519	3	N	811	6	0	955	1	262
						318	4	892	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649 X	7147	-0-	-1502	-0-	165	1	6982	3	N	-0-					-0-
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-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641 X	8435	-0-	-1206	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-
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

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3873	-0-	-498	-0-	90	1	3781	3	N	2					66
						2	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					149
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

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

01	0	W	8770	-0-	8770	84239	202	1	8568	3	N	-0-					-0-
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-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

01	19778	X	10873	-0-	-8905	-0-	249	1	10624	3	N	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

01	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	412	1	17234	3	N	49	12	0					210
							54	9											
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	13301	-0-	-3169	-0-	301	1	12977	3	N	21	7	0					112
							23	9											

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							375
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	699	-0-	-1131	-0-	12	1	538	3	N	135	10	0					357
							149	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	11					244
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

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
01	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	22	1	940	3	N	96	7	0			307
							106	9									
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	1065	-0-	-315	-0-	23	1	984	3	N	53	14	0			257
							58	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	61	1	2635	3	Y	62	2	0	88	1	191
							68	9									
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	300	X	300	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	3	2	0			105
							3	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1647	-0-	-1081	-0-	37	1	1574	3	Y	33	2	0	26	1	69
							36	9									
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	849	-0-	-1221	-0-	20	1	822	3	Y	6	1	0			77
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	148	1	6459	3	Y	66	6	0	21	1	91
							73	9									
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	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	128	1	5517	3	Y	26	3	0			53
							29	9									

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

01	7626	X	7572	-0-	-54	-0-	174	1	7370	3	N	25					102
							28	9									
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									

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

01	5363	X	576	-0-	-4787	-0-	576	3			N	-0-					-0-
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-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

01	2263	X	1473	-0-	-790	-0-	33	1	1433	3	N	6					84
							7	9									
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									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	9					207
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	55	1	2284	3	N	291	191	1			433
							320	9									
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									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

01	8835	X	3870	-0-	-4965	-0-	87	1	3747	3	Y	33	5	0	19	1	56
							36	9									
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	3855	-0-	-915	-0-	87	1	3748	3	Y	18	2	0			60
							20	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	14	1	655	3	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
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-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			85
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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	129	1	5581	3	Y	41	3	0	23	1	165
							45	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	15	3	0			152
							17	9									
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

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	152	1	6531	3	Y	35	8	0	26	1	67
							39	9									
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	3	0			49
							11	9									

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
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1756	3	Y	4	2	0			112
							4	9									
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

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
01	31319	X	7564	-0-	-23755	-0-	174	1	7386	3	Y	3	5	0			79
							1	4	3	9							
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	6849	-0-	-591	-0-	155	1	6691	3	Y	3	3	0			79
							3	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
01	10943	X	9093	-0-	-1850	-0-	209	1	8875	3	Y	6	2	0			35
							2	4	7	9							
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	8848	-0-	-92	-0-	201	1	8644	3	Y	3	3	0			39
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	118	1	5149	3	Y	184	12	0	87	1	198
							34	4	202	9							
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	4216	-0-	-1184	-0-	93	1	4009	3	Y	89	16	0	78	1	194
							16	4	98	9							

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	3	Y	-0-	1	0			59
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	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	224	1	9668	3	Y	26	7	0	49	1	287
							29	9									

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	37	1	1554	3	N	-0-					-0-
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-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

01	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	52	1	2200	3	N	-0-					-0-
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									

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

01	10602	X	7335	-0-	-3267	-0-	176	1	7159	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5400	-0-	-1265	-0-	123	1	5269	3	Y	6	3	0			54
							1	4	7	9							
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									

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
01	8649	X	6673	-0-	-1976	-0-	153	1	6519	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2145	3	53	4	N	612	4	0	360	1	418
							673	9									
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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	139	1	376	3	N	328	3	0	272	1	318
							361	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
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	3					3
							3	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2041	3	Y	3	1	0			112
							3	9									
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

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
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	5815	3	414	9	N	376	379	1			128
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	4979	-0-	-1141	-0-	4904	3	75	9	N	68	85	1			340

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
01	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	3147	3	39	9	N	35	13	0			315
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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	4953	3	622	9	N	565	27	0	864	1	430

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	885	3	47	9	N	43	2	0			98
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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	3757	3	408	9	N	371	12	0	374	1	300

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	941	-0-	-485	-0-	19	1	816	3	N	96					348
							106	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-	24	1			7
							11	4									
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									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

01	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	90	1	1762	3	Y	353	4	0	172	1	698
							388	9									
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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	238	1	1843	3	Y	633	2	0	594	1	359
							696	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

01	5456	X	2479	-0-	-2977	-0-	54	1	2416	3	Y	8	6	0	245	1	74
							9	9									
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	4632	-0-	-1128	-0-	103	1	4435	3	Y	85	14	0	85	1	205
							94	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

01	2046	X	1908	-0-	-138	-0-	1869	3	39	9	Y	35	2	0	89	1	251
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	2884	-0-	-1406	-0-	2442	3	442	9	Y	402	3	0	477	1	287

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	282	1	11962	3	N	47	39	0			370
							14	4	52	9							
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	11940	-0-	-180	-0-	260	1	11221	3	N	312	54	0	278	1	358
							116	4	343	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

01	1364	X	175	-0-	-1189	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	8	1			17
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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	224	1	1654	3	Y	470	2	0	481	1	266
							517	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

01	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	10911	3	349	9	N	317	27	0	379	1	248
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	9892	-0-	-2228	-0-	9753	3	139	9	N	126	40	0	256	1	181

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

01	2480	X	890	-0-	-1590	-0-	18	1	307	3	Y	1	1	0	2	1	5
							564	4	1	9							
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	478	-0-	-212	-0-	477	4	1	9	Y	1	1	0	233	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	85	1	3574	3	N	43	6	0			204
							47	9									
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	4045	-0-	-35	-0-	91	1	3929	3	N	23	9	0			153
							25	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	311	1	13112	3	N	37	8	0			187
							41	9									
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	13210	-0-	-800	-0-	298	1	12872	3	N	36	11	0			133
							40	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

01	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2334	3	367	9	Y	334	3	0	109	1	334
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	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2592	3	470	9	Y	427	3	0	413	1	436

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5007	3	40	4	N	157	10	0	192	1	318
							173	9									
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	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	5879	3	79	4	N	332	16	0	361	1	145
							365	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	3	N	120	6	0	194	1	173
							58	4	132	9							
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	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	123	1	5293	3	N	134	4	0	180	1	147
							59	4	147	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8050	3	303	9	N	275	8	0	378	1	226
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	7620	-0-	-2160	-0-	7152	3	468	9	N	425	3	0	180	1	471

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3512	3	59	4	N	140	6	0			271
							154	9									
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	3237	-0-	-423	-0-	3096	3	99	4	N	38	10	0			201
							42	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					103
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

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

01	3689	X	3132	-0-	-557	-0-	2931	3	201	9	N	183	8	0	190	1	250
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	3699	-0-	-1161	-0-	3443	3	256	9	N	233	15	0			495

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	851	3	461	9	Y	419	1	0	48	1	403
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-

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

01	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	3648	3	101	4	N	210	5	0	184	1	103
						231	9									
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	3183	-0-	-837	-0-	598	1	2560	3	N	21	3	0	99	1	62
						2	4	23	9							

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			65
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-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

01	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	387	1	16536	3	N	285	44	0	185	1	290
						314	9									
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	15705	-0-	-1245	-0-	352	1	15158	3	N	177	28	0	124	1	245
						195	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	98	3	108	9	Y	98	53	1			172
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	2695	-0-	-1475	-0-	2333	3	362	9	Y	329	5	0	260	1	271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2170	-0-	-930	1522	1894	3	276	9	Y	251	2	0	373	1	258
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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2157	3	416	9	Y	378	3	0	416	1	387

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	280	1	11925	3	N	632	24	0	377	1	474
							695	9									
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	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	634	1	5036	3	N	600	15	0	381	1	675
							660	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	591	1	8958	3	Y	377	5	0	312	1	299
							415	9									
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	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	340	1	7059	3	Y	373	1	0	377	1	171
							410	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	111	1			3
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	5922	-0-	-3468	-0-	5647	3	275	9	Y	250	20	0	394	1	164

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
01	3441	X	2192	-0-	-1249	-0-	50	1	2108	3	N	4	4	0			53
							30	4	4	9							
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	3001	-0-	-809	-0-	64	1	2763	3	N	131	8	0			368
							30	4	144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	236	1	10053	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
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							

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	826	3	15	9	Y	14	3	0	277	1	396
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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3728	3	573	9	Y	521	10	0	502	1	427

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2886	3	27	4	Y	824	2	0	269	1	674
							906	9									
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	2769	-0-	-1671	-0-	2267	3	502	9	Y	456	1	0	559	1	194

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

01	10385	X	9832	-0-	-553	-0-	9663	3	169	9	N	154	12	0			340
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	10726	-0-	-464	-0-	10640	3	86	9	N	78	11	0			312

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	4809	3	2	4	Y	839	4	0	380	1	684
							923	9									
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	3312	-0-	-2058	-0-	2800	3	512	9	Y	465	2	0	581	1	198

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1132	3	276	9	Y	251	1	0	75	1	241
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	651	3	119	9	Y	108	1	0	132	1	59

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	572	1	8672	3	Y	396	9	0	325	1	310
							436	9									
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	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	386	1	7874	3	Y	430	6	0	402	1	195
							473	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4115	3	548	9	Y	498	9	0	270	1	496
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	4363	-0-	-347	-0-	3927	3	436	9	Y	396	14	0	445	1	272

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2124	-0-	-2433	-0-	2071	3	2	4	Y	46	2	0	1434	1	36
							51	9									
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	3185	-0-	-1225	-0-	2605	3	580	9	Y	527	2	0	666	1	224

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					92
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	4			Y	-0-	2	0			160
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	-0-					9

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1048	3	21	4	Y	23	1	0			186
							25	9									
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	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2001	3	21	4	Y	42	12	0			267
							46	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
01	3162	X	2134	-0-	-1028	-0-	32	1	1388	3	Y	250	1	0			369
							439	4	275	9							
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	1432	-0-	-1628	-0-	25	1	1052	3	Y	296	386	1			185
							29	4	326	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
01	1550	X	734	-0-	-816	-0-	16	1	695	3	Y	21	1	0			20
							23	9									
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	133	-0-	-497	-0-	3	1	129	3	Y	1					46
							1	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
01	15562	X	13067	-0-	-2495	-0-	295	1	12590	3	N	165	30	0			275
							182	9									
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	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	402	1	17288	3	N	200	23	0	167	1	328
							220	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	118	1	5003	3	Y	500	35	0	380	1	800
							550	9									
*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	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	69	1	2953	3	Y	12	7	0	167	1	3
							13	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

01	2852	X	2121	-0-	-731	-0-	41	1	1745	3	N	118	12	0	174	1	86
							205	4	130	9							
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	2036	-0-	-514	-0-	42	1	1799	3	N	71	21	0	105	1	136
							117	4	78	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
01	2201	X	1815	-0-	-386	-0-	35	1	1488	3	N	125	11	0	208	1	92
							154	4	138	9							
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	2378	-0-	-82	-0-	48	1	2073	3	N	122	25	0	86	1	168
							123	4	134	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

01	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	2538	3	436	9	Y	396	10	0	605	1	440
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	1366	-0-	-1544	-0-	1166	3	200	9	Y	182	9	0	137	1	326

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					263
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

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

01	9517	X	135	-0-	-9382	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
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-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	4246	3	1132	4	Y	1800	1319	1			1646
							1980	9									
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	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8058	3	85	4	Y	1042	1116	1			381
							1146	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
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	129	1	5440	3	Y	11	8	0			120
							4	4	12	9							
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	43	42	1	21	8	97
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	20					117

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
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	79	1	3416	3	Y	6	3	0			47
							3	4	7	9							
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	42	32	1	16	8	84
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	21					105

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
01	16895	X	14874	-0-	-2021	-0-	342	1	14529	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
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	13737	-0-	-903	-0-	311	1	13424	3	N	2	2	0			-0-
							2	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
01	5208	X	4220	-0-	-988	-0-	620	1	3250	3	Y	317	1	0	530	1	363
							1	4	349	9							
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	1781	-0-	-3229	-0-	1615	3	166	9	Y	151	1	0	119	1	284

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
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	44	1	2689	3	N	353	193	1			262
							388	9									
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

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
01	3100	N	3481	-0-	381	381	62	1	2646	3	Y	250	1	0			395
							498	4	275	9							
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	1438	-0-	-992	-0-	27	1	1145	3	Y	210	242	1			131
							35	4	231	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

01	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1427	3	80	4	Y	376	33	0	407	1	81
							414	9									
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	1605	-0-	-1125	-0-	1355	3	2	4	Y	225	63	0	109	1	184
							248	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	636	1	9643	3	Y	409	8	0	300	1	322
							450	9									
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	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	348	1	7420	3	Y	381	4	0	379	1	173
							419	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	3	Y	466	2	0	374	1	282
							513	9									
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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	349	1	1476	3	Y	391	4	0	398	1	287
							430	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
01	5518	X	3569	-0-	-1949	-0-	66	1	2831	3	Y	452	444	1			292
							175	4	497	9							
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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	82	1	3563	3	Y	1149	961	1			551
							497	4	1264	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	54	1	2289	3	Y	274	270	1			177
							146	4	301	9							
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	986	-0-	-1894	-0-	18	1	777	3	Y	77	93	1			37
							106	4	85	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	151	1	2416	3	Y	489	4	0	579	1	295
							538	9									
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	2706	-0-	-864	-0-	457	1	1940	3	Y	281	6	0	339	1	204
							309	9									

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3341	3	252	9	Y	229	4	0	623	1	217
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	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3287	3	887	9	Y	806	2	0	548	1	446

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4832	-0-	-438	-0-	4631	3	201	9	Y	183	10	0	309	1	181
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	4894	-0-	-686	-0-	4417	3	477	9	Y	434	16	0	606	1	298

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
01	3100 N	14612	-0-	11512	30872	14604	3	8	9	Y	7					103
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	2481	2481	0			103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

01	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	443	1	18853	3	N	197	6	0	187	1	287
						217	9									
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									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
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-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			100
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	1	14	1	7	8	18
06	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

01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4369	3	194	9	N	176	3	0			329
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

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
01	24273	X	17092	-0-	-7181	-0-	392	1	16698	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
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									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

01	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13449	3	67	9	N	61	36	0				184
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	11607	-0-	-3843	-0-	11179	3	428	9	N	389	26	0	329	1		229

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

01	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	187	1	7905	3	N	666	1	0	952	1		792
							733	9										
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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	157	1	6766	3	N	621	3	0	623	1		310
							683	9										

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1773	3	61	4	Y	427	39	0	536	1		92
							470	9										
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	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3376	3	2	4	Y	444	146	0	210	1		340
							488	9										

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
01	2387	X	441	-0-	-1946	-0-	8	1	357	3	N	66	191	1			187
							3	4	73	9							
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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	110	1	4712	3	N	79	12	0			633
							25	4	87	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

01	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	859	1	36553	3	Y	462	38	0	542	1	79
							1	4	508	9							
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	32954	-0-	-1816	-0-	737	1	31777	3	Y	400	40	0	453	1	100
							440	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

01	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	266	1	11249	3	Y	74	9	0	88	1	18
							81	9									
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	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	364	1	15703	3	Y	86	10	0	71	1	21
							95	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

01	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	921	1	39193	3	Y	540	41	0	638	1	93
							1	4	594	9							
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	35376	X	35376	-0-	-0-	-0-	790	1	34072	3	Y	467	43	0	533	1	118
							514	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
01	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	763	1	32462	3	Y	445	34	0	526	1	76
						1	4	490	9							
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	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	654	1	28220	3	Y	384	35	0	439	1	97
						422	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

01	18414 X	17687	-0-	-727	-0-	17315	3	372	9	N	338	37	0	371	1	92
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	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18162	3	172	9	N	156	58	0			233

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

01	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	20238	3	223	9	N	203	50	0	185	1	95
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	19677	-0-	-1173	-0-	19275	3	402	9	N	365	79	0	299	1	112

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

01	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	423	1	18001	3	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
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	16034	-0-	-2116	-0-	363	1	15649	3	Y	20	20	0			-0-
						22	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

01	43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	985	1	41718	3	Y	270	33	0	325	1	64
						1	4	297	9							
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	59933 X	59933	-0-	-0-	-0-	1350	1	58234	3	Y	317	36	0	261	1	78
						349	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
01	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	734	1	31218	3	Y	396	33	0	465	1	67
							1	4	436	9							
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	28144	X	28144	-0-	-0-	-0-	629	1	27139	3	Y	342	34	0	388	1	86
							376	9									

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	526	1	4868	3	Y	22	1	0	108	1	103
							26	4	24	9							
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	3691	-0-	-1379	-0-	491	1	3021	3	Y	97	101	1			20
							72	4	107	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

01	6231	X	2632	-0-	-3599	-0-	7	1	2614	3	Y	10	4	0	43	1	5
							11	9									
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	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	40	1	4739	3	Y	219	6	0	212	1	78
							241	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	7	1	4016	3	Y	949	653	0	737	1	270
							1044	9									
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	6530	-0-	-1150	-0-	67	1	5315	3	Y	1044	470	0	577	1	210
							1148	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
01	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	837	1	7484	3	Y	7171	6916	0	428	1	578
						42	4	7888	9							
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	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	661	1	3993	3	Y	6907	5995	0	918	1	192
						100	4	7598	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

01	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	1252	1	7782	3	Y	2193	4	0	1441	1	1122
						2412	9									
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

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	690	1	6330	3	Y	15	1	0	33	1	38
						34	4	17	9							
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	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	652	1	3857	3	Y	118	116	1			25
						101	4	130	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	999	1	6212	3	Y	3	3	0	46	1	-0-
						3	9									
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

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
01	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	653	1	27659	3	Y	602	22	0	794	1	157
							662	9									
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	40283	X	40283	-0-	-0-	-0-	895	1	38609	3	Y	708	24	0	637	1	190
							779	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	13	5	0	559	1	8
							14	9									
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	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	Y	837	6	0	845	1	304
							921	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

01	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	797	1	33774	3	Y	86	27	0	80	1	16
							95	9									
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	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	1093	1	47145	3	Y	98	29	0	64	1	19
							108	9									

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

01	14570	X	10526	-0-	-4044	-0-	370	1	9947	3	Y	190	11	0	158	1	80
							209	9									
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	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	268	1	11571	3	Y	218	14	0	211	1	38
							240	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
01	12307	X	8885	-0-	-3422	-0-	314	1	8437	3	Y	122	9	0	100	1	50
							134	9									
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	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	228	1	9815	3	Y	179	12	0	173	1	31
							197	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

01	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	1385	1	37248	3	Y	1026	41	0	870	1	439
							1129	9									
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	45112	X	45112	-0-	-0-	-0-	1005	1	43330	3	Y	706	52	0	677	1	122
							777	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

01	25637	X	18481	-0-	-7156	-0-	653	1	17563	3	Y	241	19	0	196	1	99
							265	9									
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	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	474	1	20430	3	Y	252	24	0	236	1	43
							277	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

01	40424	X	20258	-0-	-20166	-0-	634	1	18537	3	Y	988	57	0	944	1	164
							1087	9									
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	15638	-0-	-4522	-0-	392	1	14368	3	Y	798	81	0	890	1	54
							878	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
01	34906	X	20041	-0-	-14865	-0-	623	1	18213	3	Y	1095	56	0	1053	1	183
							1205	9									
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	15470	-0-	-4540	-0-	385	1	14117	3	Y	880	80	0	992	1	61
							968	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

01	42780	X	23349	-0-	-19431	-0-	726	1	21226	3	Y	1270	65	0	1221	1	212
							1397	9									
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	18022	-0-	-5288	-0-	449	1	16452	3	Y	1019	93	0	1149	1	70
							1121	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

01	68360	X	17503	-0-	-50857	-0-	566	1	16543	3	Y	358	51	0	311	1	54
							394	9									
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	13517	-0-	-3703	-0-	350	1	12822	3	Y	314	72	0	300	1	18
							345	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

01	18335	X	4695	-0-	-13640	-0-	151	1	4419	3	Y	114	14	0	101	1	18
							125	9									
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	3630	-0-	-990	-0-	93	1	3425	3	Y	102	19	0	104	1	6
							112	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
01	41977	X	10752	-0-	-31225	-0-	337	1	9844	3	Y	519	30	0	496	1	86
							571	9									
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	8304	-0-	-2406	-0-	208	1	7630	3	Y	424	43	0	473	1	29
							466	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51987	X	43438	-0-	-8549	-0-	995	1	42135	3	Y	279	276	0	54	1	36
							1	4	307	9							
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	43272	-0-	-2958	-0-	968	1	41736	3	Y	516	477	0			136
							568	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69037	X	60143	-0-	-8894	-0-	1374	1	58337	3	Y	392	381	0	72	1	54
							1	4	431	9							
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	51034	-0-	-15536	-0-	1142	1	49239	3	Y	594	536	0			175
							653	9									

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209816	X	53256	-0-	-156560	-0-	1216	1	51665	3	Y	340	335	0	59	1	40
							1	4	374	9							
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	44853	-0-	-2667	-0-	1006	1	43333	3	Y	467	435	0			92
							514	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
01	38535	X	38535	-0-	-0-	-0-	1798	1	35560	3	Y	1069	162	0	919	1	133
							1	4	1176	9							
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	21169	-0-	-14591	-0-	1206	1	19369	3	Y	540	110	0	507	1	56
							594	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78299	X	78299	-0-	-0-	-0-	3643	1	72096	3	Y	2326	328	0	1995	1	294
							1	4	2559	9							
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	33812	-0-	-38818	-0-	1882	1	30225	3	Y	1550	205	0	1358	1	176
							1705	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299025	X	81357	-0-	-217668	-0-	3750	1	74190	3	Y	3105	338	0	2746	1	407
							1	4	3416	9							
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	43958	X	43958	-0-	-0-	-0-	2424	1	38925	3	Y	2372	229	0	2131	1	281
							2609	9									

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60140	X	32399	-0-	-27741	-0-	28440	3	3959	9	N	3599	3599	0			-0-
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	23098	-0-	-9752	-0-	19305	3	3793	9	N	3448	3448	0			-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	24872	3	6983	9	N	6348	6348	0			-0-
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	28067	-0-	-8473	-0-	23991	3	4076	9	N	3705	3705	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
01	163432 X	78922	-0-	-84510	-0-	65125	3	13797	9	Y	12543	12544	0			119
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	25144	-0-	25144	131553	16788	3	8356	9	Y	7596	7596	0			115

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

01	147312 X	80154	-0-	-67158	-0-	66626	3	13528	9	Y	12298	12296	0			117
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	50217	-0-	50217	155518	41833	3	8384	9	Y	7622	7622	0			115

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

01	78895 X	44377	-0-	-34518	-0-	33619	3	10758	9	Y	9780	9780	0			-0-
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	24647	-0-	-18883	-0-	18688	3	5959	9	Y	5417	5417	0			-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

01	65565 X	52344	-0-	-13221	-0-	42721	3	9623	9	Y	8748	8748	0			-0-
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	41900	-0-	-9490	-0-	35286	3	6614	9	Y	6013	6013	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

01	78895 X	37771	-0-	-41124	-0-	31995	3	5776	9	Y	5251	5251	0			-0-
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	23729	-0-	-13381	-0-	18219	3	5510	9	Y	5009	5009	0			-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

01	119474 X	85841	-0-	-33633	-0-	72788	3	13053	9	Y	11866	11873	0			113
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	50641	-0-	-33689	-0-	42347	3	8294	9	Y	7540	7540	0			118

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

01	90210 X	75295	-0-	-14915	-0-	62283	3	13012	9	Y	11829	11820	0			113
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	43721	-0-	-20929	-0-	35953	3	7768	9	Y	7062	7062	0			114

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
01	105958 X	77435	-0-	-28523	-0-	63673	3	13762	9	Y	12511	12514	0			119
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	39297	-0-	-36723	-0-	31148	3	8149	9	Y	7408	7408	0			118

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

01	356841 X	283856	-0-	-72985	-0-	6497	1	277038	3	Y	287	287	0			-0-
						5	4	316	9							
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	168356	-0-	-111094	-0-	3751	1	163329	3	Y	1160	91	0	1068	1	2
						1276	9									

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

01	393390 X	278521	-0-	-114869	-0-	6149	1	262159	3	Y	9281	6635	0	2646	1	-0-
						4	4	10209	9							
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	176549	-0-	-97501	-0-	3817	1	164794	3	Y	7216	7216	0			-0-
						7938	9									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

01	265949 X	194543	-0-	-71406	-0-	4404	1	188010	3	Y	1933	195	0	1738	1	-0-
						3	4	2126	9							
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	128072	-0-	-63418	-0-	2874	1	124193	3	Y	914	111	0	803	1	1
						1005	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
01	270351 X	179422	-0-	-90929	-0-	4051	1	172901	3	Y	2243	180	0	2063	1	-0-
						3	4	2467	9							
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	122258	-0-	-54352	-0-	2738	1	118177	3	Y	1221	96	0	1125	1	2
						1343	9									

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

01	294655 X	201834	-0-	-92821	-0-	4567	1	194841	3	Y	2203	202	0	2001	1	-0-
						3	4	2423	9							
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	136604	-0-	-62056	-0-	3062	1	132178	3	Y	1240	108	0	1132	1	2
						1364	9									

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

01	128061 X	22989	-0-	-105072	-0-	16389	3	6600	9	Y	6000	6000	0			-0-
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	27358	-0-	-4202	-0-	22694	3	4664	9	Y	4240	4240	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

01	278380 X	196431	-0-	-81949	-0-	4430	1	189335	3	Y	2421	196	0	2225	1	-0-
						3	4	2663	9							
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	132565	-0-	-13025	-0-	2999	1	129452	3	Y	104	104	0			-0-
						114	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
01	299646	X	264468	-0-	-35178	-0-	5093	1	255627	3	Y	3404	428	0	2976	1	-0-
							4	4	3744	9							
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	151161	-0-	-109179	-0-	2143	1	147078	3	Y	1764	405	0	1359	1	-0-
							1940	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
01	339884	X	296483	-0-	-43401	-0-	6524	1	278455	3	Y	10454	7474	0	2980	1	-0-
							5	4	11499	9							
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	169337	-0-	-122353	-0-	3651	1	157704	3	Y	7256	7256	0			-0-
							7982	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
01	340194	X	300729	-0-	-39465	-0-	6561	1	280988	3	Y	11978	8563	0	3415	1	-0-
							4	4	13176	9							
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	156691	-0-	-139169	-0-	3403	1	146895	3	Y	5812	5812	0			-0-
							6393	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
01	312263	X	274728	-0-	-37535	-0-	5970	1	254631	3	Y	12839	9179	0	3660	1	-0-
							4	4	14123	9							
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	151851	-0-	-118389	-0-	3208	1	138569	3	Y	9158	9158	0			-0-
							10074	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
01	251813 X	185051	-0-	-66762	-0-	4231	1	180580	3	Y	215	187	0	28	1	-0-
						3	4	237	9							
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	107119	-0-	-75071	-0-	2409	1	103970	3	Y	673	88	0	585	1	1
						740	9									

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

01	346363 X	277753	-0-	-68610	-0-	6116	1	260497	3	Y	10124	7238	0	2886	1	-0-
						4	4	11136	9							
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	176256	-0-	-97014	-0-	3778	1	163220	3	Y	8416	8416	0			-0-
						9258	9									

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

01	251813 X	208583	-0-	-43230	-0-	4734	1	201968	3	Y	1707	209	0	1498	1	-0-
						3	4	1878	9							
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	133191	-0-	-72129	-0-	2996	1	129348	3	Y	770	102	0	668	1	1
						847	9									

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

01	171368 X	126828	-0-	-44540	-0-	2384	1	101793	3	Y	20590	19553	0	1037	1	-0-
						2	4	22649	9							
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	61395	-0-	-63105	-0-	1104	1	47734	3	Y	11415	11415	0			-0-
						12557	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
01	152582	X	110867	-0-	-41715	-0-	2044	1	87252	3	Y	19609	18644	0	965	1	-0-
							1	4	21570	9							
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	65097	-0-	-43683	-0-	1200	1	51684	3	Y	11103	11103	0			-0-
							12213	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
01	310713	X	233496	-0-	-77217	-0-	5286	1	226006	3	Y	2000	326	0	1674	1	-0-
							4	4	2200	9							
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									

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137485	X	97038	-0-	-40447	-0-	1798	1	76856	3	N	16712	15899	0	813	1	-0-
							1	4	18383	9							
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	65922	X	65922	-0-	-0-	-0-	1214	1	52293	3	N	11286	11286	0			-0-
							12415	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
01	309008	X	226817	-0-	-82191	-0-	6019	1	217678	3	N	2833	500	0	2333	1	-0-
							4	4	3116	9							
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	97220	X	97220	-0-	-0-	-0-	3406	1	92505	3	N	1190	621	0	569	1	-0-
							1309	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
01	352005 X	237574	-0-	-114431	-0-	5286	1	228562	3	Y	3383	333	0	3050	1	-0-
						5	4	3721	9							
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									

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

01	378913 X	327166	-0-	-51747	-0-	7427	1	317256	3	Y	2253	456	0	1797	1	-0-
						5	4	2478	9							
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									

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

01	419306 X	318930	-0-	-100376	-0-	7250	1	309535	3	Y	1945	449	0	1496	1	-0-
						5	4	2140	9							
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									

STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

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	56325	-0-	-59235	-0-	1059	1	45694	3	Y	8702	8702	0			-0-
						9572	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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	38910	-0-	-145230	-0-	646	1	27814	3	Y	9500	9500	0			-0-
						10450	9									

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
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	36827	-0-	-149173	-0-	649	1	28290	3	Y	7171	7171	0			-0-
						7888	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
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	52819	-0-	-61661	-0-	926	1	39928	3	Y	10877	10877	0			-0-
						11965	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	218777	-0-	-172033	-0-	4937	1	213199	3	Y	583	174	0	409	1	-0-
						641	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	166487	-0-	-214513	-0-	3704	1	161412	3	Y	1246	134	0	1112	1	-0-
						1371	9									

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	213107	-0-	-197863	-0-	4797	1	207496	3	Y	740	185	0	555	1	-0-
						814	9									

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	245204	-0-	-149146	-0-	5541	1	239255	3	Y	371	371	0			-0-
						408	9									

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	248630	-0-	-102190	-0-	5604	1	241960	3	Y	969	393	0	576	1	-0-
						1066	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	188468	-0-	-168202	-0-	4245	1	182981	3	Y	1129	291	0	838	1	-0-
						1242	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	253654	-0-	-86306	-0-	5702	1	246147	3	Y	1641	400	0	1241	1	-0-
						1805	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
01	409169 X	323725	-0-	-85444	-0-	7361	1	314680	3	Y	1526	457	0	1069	1	-0-
						5	4	1679	9							
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									

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	266454 X	127332	-0-	-139122	-0-	2193	1	94482	3	Y	27870	27870	0			-0-
						30657	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 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11564 - 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	137852	-0-	137852	262225	2712	1	116823	3	Y	16652	16652	0			-0-
						18317	9									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 11542 PERF.14877 - 21015

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	108387	-0-	108387	221188	2008	1	86460	3	Y	18108	18108	0			-0-
						19919	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.13789 - 21021

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	165885	-0-	165885	319512	3117	1	134402	3	Y	25787	25787	0			-0-
						28366	9									

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11306 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	69155	-0-	69155	69155	1546	1	67591	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11259 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	77119	-0-	77119	77119	1723	1	75376	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11310 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	69183	-0-	69183	69183	1544	1	67620	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	507022 X	335675	-0-	-171347	-0-	335675	2		N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

01	462954 X	401988	-0-	-60966	-0-	401988	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-462954	-0-				N	NO RPT			-0-
06	448020 X	NO RPT	-0-	-448020	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

01	449542 X	449542	-0-	-0-	-0-	449542	2		N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

01	388523 X	303500	-0-	-85023	-0-	303500	2		N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

01	278254 X	278254	-0-	-0-	-0-	278254	2		N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261404 X	261404	-0-	-0-	-0-	261404	2			N	-0-			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

01	10974 X	9833	-0-	-1141	-0-	9833	2			N	-0-			-0-
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-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

01	5983 X	5049	-0-	-934	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	456	1	2311	2	N	-0-			-0-
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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

01	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

01	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
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-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

01	12741	X	9486	-0-	-3255	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
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-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

01	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

01	31217	X	27486	-0-	-3731	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

01	20150	X	17872	-0-	-2278	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

01	54467	X	46586	-0-	-7881	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

01	60435	X	60435	-0-	-0-	-0-	60435	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159929 X	108874	-0-	-51055	-0-	108874	2		N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

01	32364 X	30054	-0-	-2310	-0-	30054	2		N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

01	101525 X	76849	-0-	-24676	-0-	76849	2		N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

01	77314 X	64346	-0-	-12968	-0-	64346	2		N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

01	63333 X	48424	-0-	-14909	-0-	48424	2		N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

01	27001 X	21564	-0-	-5437	-0-	21564	2		N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	30337	2		N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56947 X	50667	-0-	-6280	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

01	39122 X	34881	-0-	-4241	-0-	34881	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

01	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	1912	1	37045	2	N	-0-					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	1520	1	42113	2	N	-0-					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

01	49662 X	7108	-0-	-42554	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

01	51615 X	46070	-0-	-5545	-0-	1402	1	44668	2	N	-0-					-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

01	38440 X	33574	-0-	-4866	-0-	33574	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52390 X	37988	-0-	-14402	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

01	62775 X	33596	-0-	-29179	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

01	36084 X	32290	-0-	-3794	-0-	32290	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

01	40300 X	37467	-0-	-2833	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

01	38936 X	31506	-0-	-7430	-0-	31506	2			N	-0-					-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

01	139655 X	94849	-0-	-44806	-0-	94849	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

01	29140 X	21916	-0-	-7224	-0-	21916	2			Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66836 X	43352	-0-	-23484	-0-	43352	2		N	-0-			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

01	57598 X	39132	-0-	-18466	-0-	39132	2		N	-0-			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

01	59551 X	36933	-0-	-22618	-0-	36933	2		N	-0-			-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

01	56048 X	48468	-0-	-7580	-0-	48468	2		N	-0-			-0-
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-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

01	64976 X	56456	-0-	-8520	-0-	56456	2		N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

01	47027 X	37605	-0-	-9422	-0-	37605	2		N	-0-			-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

01	34286 X	29314	-0-	-4972	-0-	29314	2		Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	2			N	-0-			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

01	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-			-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

01	346704 X	113598	-0-	-233106	-0-	9	1	113579	2	N	-0-			-0-
						10	4							
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							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

01	407061 X	175474	-0-	-231587	-0-	26	1	175448	2	N	-0-			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

01	0	202758	-0-	202758	1534072	127	1	202631	2	N	-0-			-0-
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-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

01	0	143197	-0-	143197	1401026	89	1	143108	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		265914	-0-	265914	1578411	166	1	265748	2	N	-0-					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		332555	-0-	332555	1640824	156	1	332399	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	0		282795	-0-	282795	1532220	133	1	282662	2	N	-0-					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		284996	-0-	284996	1359315	134	1	284862	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	30	30	1			2
							9	4	33	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	Y	33	32	1			3
							6	4	36	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

01	8959	X	8210	-0-	-749	-0-	220	1	7968	2	N	20					20
							22	9									
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	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					20

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

01	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	301	1	5364	2	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

01	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
01	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	230	1	9708	2	N	36					132
							40	9									
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	NO RPT	-0-	-9660	-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
01	17918	X	17155	-0-	-763	-0-	341	1	16813	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-16590	-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
01	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	977	1	25415	2	N	-0-					7
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	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-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
01	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1021	1	18203	2	N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					8

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
01	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	612	1	10915	2	N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	21377	-0-	-2648	-0-	424	1	20953	2	Y	-0-					-0-
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	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					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 #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	X	31347	-0-	-1048	-0-	622	1	30724	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

01	24304	X	21979	-0-	-2325	-0-	1167	1	20812	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

01	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

01	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	689	1	12539	2	Y	15	15	1			52
							17	9									
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	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					52

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

01	31558	X	29389	-0-	-2169	-0-	584	1	28805	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28440	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

01	11780	X	10703	-0-	-1077	-0-	248	1	10435	2	N	18	98	1			52
							20	9									
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	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173 X	19530	-0-	-1643	-0-	452	1	19057	2	N	19	98	1			53
						21	9									
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	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					73

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

01	40238 X	22597	-0-	-17641	-0-	448	1	22149	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-33510	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

01	25854 X	6137	-0-	-19717	-0-	122	1	6015	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-29700	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

01	10385 X	9840	-0-	-545	-0-	256	1	9584	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	17427					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

01	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	53206					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 #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80042 X	69529	-0-	-10513	-0-	1380	1	68148	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-67290	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	1178	1	44001	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

01	56823 X	55829	-0-	-994	-0-	1458	1	54371	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-54030	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

01	33139 X	29715	-0-	-3424	-0-	775	1	28940	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-28770	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

01	181133 X	140575	-0-	-40558	-0-	140571	2	4	9	N	4	3	1			10
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	NO RPT	-0-	-136050	-0-					N	NO RPT					11

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

01	226548 X	151554	-0-	-74994	-0-	151554	2			N	-0-	3	1			10
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	NO RPT	-0-	-149670	-0-					N	NO RPT					11

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
01	384896	X	257181	-0-	-127715	-0-	256212	2	969	9	N	881	991	1			121
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	NO RPT	-0-	-248880	-0-					N	NO RPT					718

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

01	369334	X	249742	-0-	-119592	-0-	249263	2	479	9	N	435	409	1			199
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	NO RPT	-0-	-241680	-0-					N	NO RPT					365

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

*12	0		276473	-0-	276473	379518	276473	2			N	-0-					-0-
*01	719429	X	339911	-0-	-379518	-0-	339904	2	7	9	N	6					6
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	NO RPT	-0-	-403200	-0-					N	NO RPT					3

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

01	691769	X	332711	-0-	-359058	-0-	332704	2	7	9	N	6					6
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	NO RPT	-0-	-379440	-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

01	39029	X	35467	-0-	-3562	-0-	800	1	34667	3	N	-0-					-0-
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-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

01	27342	X	23552	-0-	-3790	-0-	530	1	23022	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	38967	X	35672	-0-	-3295	-0-	805	1	34867	3	N	-0-					-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2301	3	358	9	N	325	238	1			177
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					132

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	246	184	1			249
							271	9									
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	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					165

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	251	168	1			215
							276	9									
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					141

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2042	-0-	-1120	-0-	49	1	1993	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	428	1	6047	3	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

01	2201	X	1463	-0-	-738	-0-	35	1	1428	3	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	50	1	2061	3	N	-0-					-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

01	7502	X	6964	-0-	-538	-0-	146	1	6818	3	N	-0-					-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

01	2511	X	2180	-0-	-331	-0-	181	1	1999	3	N	-0-					-0-
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-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	232	1	3216	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	370	1	2947	3	N	-0-					-0-
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-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

01	7905 X	5948	-0-	-1957	-0-	347	1	5601	3	N	-0-					-0-
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-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

01	7037 X	6777	-0-	-260	-0-	157	1	6620	3	N	-0-					-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

01	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	383	1	5338	3	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	4247 X	2951	-0-	-1296	-0-	71	1	2880	3	N	-0-					-0-
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-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

01	4092 X	3422	-0-	-670	-0-	229	1	3193	3	N	-0-					-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

01	4526 X	3313	-0-	-1213	-0-	240	1	3073	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	80	1	1122	3	N	-0-					-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

01	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	973	1	13572	3	N	-0-					-0-
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-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

01	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	186	1	2599	3	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

01	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	127	1	2599	3	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	3	N	-0-					-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

01	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	285	1	3645	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

01	8246	X	7258	-0-	-988	-0-	480	1	6778	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	5983	X	4783	-0-	-1200	-0-	347	1	4436	3	N	-0-					-0-
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-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

01	992	N	616	-0-	-376	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

01	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	173	1	1908	3	N	-0-					-0-
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-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

01	4712	X	4102	-0-	-610	-0-	247	1	3855	3	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

01	16895	X	15609	-0-	-1286	-0-	1032	1	14577	3	N	-0-					-0-
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-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	274	1	1250	3	N	-0-					-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

01	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	113	1	5007	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	0	A	51784	-0-	51784	3855780	2444	1	49337	3	N	3			22
							3	9							
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

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

01	26846	X	21488	-0-	-5358	-0-	475	1	21013	3	N	-0-			-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1028	1	21039	3	N	-0-			-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

01	12648	X	12591	-0-	-57	-0-	587	1	12004	3	N	-0-			-0-
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-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

01	40982	X	29747	-0-	-11235	-0-	2175	1	27572	3	N	-0-			-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

01	41502	X	41502	-0-	-0-	-0-	2539	1	38963	3	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29760 X	25825	-0-	-3935	-0-	1219	1	24606	3	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

01	18228 X	15423	-0-	-2805	-0-	728	1	14695	3	N	-0-					-0-
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

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

01	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-					-0-
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-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	2429	1	37276	3	N	-0-					-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

01	81809 X	63564	-0-	-18245	-0-	1332	1	62232	3	N	-0-					-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

01	97960 X	81776	-0-	-16184	-0-	3810	1	77966	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140678	X	123298	-0-	-17380	-0-	2584	1	120714	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	38502	X	27926	-0-	-10576	-0-	585	1	27341	3	N	-0-					-0-
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-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108841	X	70724	-0-	-38117	-0-	1482	1	69242	3	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297817	X	207606	-0-	-90211	-0-	4350	1	203256	3	N	-0-					-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170903	X	101888	-0-	-69015	-0-	2135	1	99753	3	N	-0-					-0-
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-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146506	X	80944	-0-	-65562	-0-	1696	1	79248	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339388 X	154525	-0-	-184863	-0-	3238	1	151287	3	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

01	192169 X	119093	-0-	-73076	-0-	2496	1	116597	3	N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

01	177382 X	90685	-0-	-86697	-0-	1900	1	88785	3	N	-0-					-0-
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-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

01	187147 X	97643	-0-	-89504	-0-	2046	1	95597	3	N	-0-					-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

01	323549 X	323549	-0-	-0-	-0-	6780	1	316769	3	N	-0-					-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

01	370512 X	319043	-0-	-51469	-0-	6686	1	312357	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332661 X	227127	-0-	-105534	-0-	4760	1	222367	3	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373984 X	271615	-0-	-102369	-0-	5692	1	265923	3	N	-0-					-0-
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-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	122	2	180	9	Y	164	131	1			51
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

01	5921	X	4032	-0-	-1889	-0-	252	1	3780	3	N	-0-					-0-
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-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

01	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	128	1	6661	3	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	201	1	2905	2	N	-0-					54
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

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	8897 X	8338	-0-	-559	-0-	157	1	8181	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	204	1	4829	3	N	-0-					1
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-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

01	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	229	1	5432	3	Y	-0-					-0-
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3977	2	180	9	Y	164	131	1			51
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			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1638	1	7876	3	N	1					28
						1	9									
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	6873	-0-	-2337	-0-	6872	3	1	9	N	1	45	1	1	7	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	164	1	3896	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

01	29078 X	27697	-0-	-1381	-0-	1122	1	26575	3	Y	-0-					15
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

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

01	15004 X	13837	-0-	-1167	-0-	796	1	13041	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

01	42377 X	23855	-0-	-18522	-0-	966	1	22889	3	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

01	11346 X	10733	-0-	-613	-0-	435	1	10298	3	Y	-0-					1
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	5456 X	3147	-0-	-2309	-0-	127	1	3020	3	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

01	10912 X	10403	-0-	-509	-0-	599	1	9804	3	Y	-0-					-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

01	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	223	1	3661	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	10881 X	7876	-0-	-3005	-0-	319	1	7557	3	N	-0-					-0-
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-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

01	17980 X	13244	-0-	-4736	-0-	536	1	12708	3	Y	-0-					-0-
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-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	186	1	4406	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	19065 X	17866	-0-	-1199	-0-	1028	1	16838	3	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

01	13950 X	8679	-0-	-5271	-0-	742	1	7937	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

01	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	2029	1	29398	2	Y	-0-					25
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

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

01	14291 X	11472	-0-	-2819	-0-	465	1	11007	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

01	7750 X	6561	-0-	-1189	-0-	1130	1	5431	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	-0-					-0-
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-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

01	5797 X	4613	-0-	-1184	-0-	187	1	4426	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8721	-0-	-21	-0-	353	1	8368	3	N	-0-					1
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-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	74	1	1211	3	Y	57	53	1			24
							63	9									
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-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	304	1	4983	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	303	1	7184	3	N	-0-					1
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	7			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	153	1	4645	3	Y	7					18
							8	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	233	1	3812	3	N	-0-					-0-
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-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	154	1	3660	3	N	-0-					-0-
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-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	154	1	2520	3	Y	-0-					21
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									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

01	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	150	1	2169	2	N	-0-					110
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

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	3	N	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	10					137
							11	9									
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									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	502	1	11897	3	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	264	1	6249	3	Y	-0-					4
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

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

01	3999	X	3349	-0-	-650	-0-	193	1	3156	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	8					8
						9	9									
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									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	110	1	3339	3	Y	10					18
						11	9									
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-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	188	1	3080	3	N	21	43	1			33
						23	9									
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-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

01	3255 X	1223	-0-	-2032	-0-	23	1	1200	3	N	-0-					-0-
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-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

01	5022 X	4831	-0-	-191	-0-	278	1	4553	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

01	21111 X	16597	-0-	-4514	-0-	672	1	15925	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5738	-0-	-3221	-0-	232	1	5506	3	N	-0-					-0-
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-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
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-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
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-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	N	1					1
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

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

01	5301	X	4183	-0-	-1118	-0-	169	1	4014	3	Y	-0-					-0-
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-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
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-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

01	9548	X	8632	-0-	-916	-0-	350	1	8282	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	203	1	3332	3	Y	23	111	1			49
						25	9									
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									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

01	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

01	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	508	1	7364	2	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

01	8587 X	8188	-0-	-399	-0-	529	1	7659	2	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	151	1	3579	3	Y	-0-					-0-
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-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

01	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	444	1	7266	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	203	1	4798	3	Y	-0-					-0-
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-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

01	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	276	1	6550	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

01	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	239	1	5657	3	Y	-0-					-0-
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-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

01	8835 X	8286	-0-	-549	-0-	477	1	7809	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

01	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	337	1	4880	2	Y	-0-					25
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-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

01	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	285	1	6754	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

01	2573 X	1772	-0-	-801	-0-	72	1	1700	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	230	1	6976	3	Y	5					11
							6	9									
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

01	17360	X	16291	-0-	-1069	-0-	660	1	15631	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	258	1	6119	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

01	21328	X	19639	-0-	-1689	-0-	795	1	18844	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

01	10292	X	9669	-0-	-623	-0-	392	1	9277	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

01	8246	X	7794	-0-	-452	-0-	316	1	7478	3	Y	-0-					-0-
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-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

01	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

01	1209	X	849	-0-	-360	-0-	34	1	815	3	Y	-0-					-0-
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-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

01	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1252	1	18747	3	N	-0-					-0-
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-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

01	7905	X	7144	-0-	-761	-0-	289	1	6855	3	N	-0-					-0-
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-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

01	6045	X	3949	-0-	-2096	-0-	160	1	3789	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	268	1	6341	3	N	-0-					-0-
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-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	556	1	13186	3	N	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17219	-0-	-730	-0-	987	1	16160	3	Y	65	82	1			69
							72	9									
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			30
							12	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7718	-0-	-1613	-0-	438	1	7171	3	Y	99	77	1			69
							109	9									
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									

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
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	451	1	7383	3	Y	99	92	1			42
							109	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	143	1	2348	3	Y	178	158	1			69
							196	9									
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									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

01	17298	X	16619	-0-	-679	-0-	956	1	15663	3	Y	-0-	83	1			-0-
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									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

01	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	339	1	8022	3	N	-0-					-0-
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-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

01	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

01	9703	X	8746	-0-	-957	-0-	565	1	8181	2	Y	-0-					23
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

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	350	1	8296	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672 X	39152	-0-	-1520	-0-	1585	1	37567	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

01	27249 X	24323	-0-	-2926	-0-	1571	1	22752	2	Y	-0-					22
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

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

01	17298 X	16564	-0-	-734	-0-	925	1	15145	3	Y	449	369	1			199
						494	9									
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									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

01	61845 X	60872	-0-	-973	-0-	3496	1	57274	3	Y	93	107	1			22
						102	9									
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									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

01	36921 X	36310	-0-	-611	-0-	1470	1	34840	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47213 X	44283	-0-	-2930	-0-	1793	1	42490	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

01	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	1519	1	35992	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

01	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	1198	1	28376	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

01	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	40282	2			Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

01	35707 X	35707	-0-	-0-	-0-	1446	1	34261	3	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

01	36425 X	35022	-0-	-1403	-0-	2009	1	32911	3	Y	93	107	1			27
						102	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	43834 X	38443	-0-	-5391	-0-	1557	1	36886	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

01	34317 X	26041	-0-	-8276	-0-	1055	1	24986	3	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	1426	1	33783	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

01	32922 X	27090	-0-	-5832	-0-	1097	1	25993	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

01	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1375	1	19918	2	Y	64					102
						70	9									
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

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

01	41354 X	38419	-0-	-2935	-0-	1556	1	36863	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582 X	52942	-0-	-6640	-0-	2144	1	50798	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

01	30938 X	26585	-0-	-4353	-0-	1077	1	25508	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

01	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	1669	1	39541	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

01	30783 X	29330	-0-	-1453	-0-	1188	1	28142	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

01	34162 X	30556	-0-	-3606	-0-	1973	1	28583	2	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

01	45942 X	42531	-0-	-3411	-0-	1722	1	40809	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

01	60295 X	55451	-0-	-4844	-0-	1042	1	54409	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623 X	46635	-0-	-3988	-0-	1888	1	44747	3	Y	-0-					-0-
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-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

01	26133 X	23529	-0-	-2604	-0-	1354	1	22175	3	N	-0-					-0-
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-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

01	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

01	21421 X	19005	-0-	-2416	-0-	770	1	18235	3	Y	-0-					-0-
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-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

01	32953 X	29321	-0-	-3632	-0-	1678	1	27492	3	Y	137	176	1			86
						151	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	52049 X	41333	-0-	-10716	-0-	1674	1	39659	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

01	38130 X	32585	-0-	-5545	-0-	1320	1	31265	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

01	44981 X	38471	-0-	-6510	-0-	1558	1	36913	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

01	40207 X	33655	-0-	-6552	-0-	1363	1	32292	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

01	105121 X	93124	-0-	-11997	-0-	3771	1	89353	3	N	-0-					-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

01	65658 X	54136	-0-	-11522	-0-	2192	1	51944	3	Y	-0-					-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

01	66991 X	52824	-0-	-14167	-0-	2139	1	50685	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77066 X	73746	-0-	-3320	-0-	2986	1	70760	3	Y	-0-			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

01	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	401	1	9511	3	Y	-0-			1
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

01	117831 X	104166	-0-	-13665	-0-	4218	1	99948	3	Y	-0-			-0-
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							

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

01	47988 X	43731	-0-	-4257	-0-	1771	1	41960	3	Y	-0-			-0-
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-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

01	35247 X	32814	-0-	-2433	-0-	1329	1	31485	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

01	78042 X	78042	-0-	-0-	-0-	78042	2			Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	65893	2			Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

01	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	1657	1	27136	3	Y	159	160	1			19
						175	9									
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			16
						160	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

01	32240 X	29694	-0-	-2546	-0-	1700	1	27853	3	Y	128	129	1			17
						141	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

01	37820 X	34659	-0-	-3161	-0-	1988	1	32570	3	Y	92	99	1			18
						101	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	26536	X	23641	-0-	-2895	-0-	1357	1	22222	3	Y	56	57	1			8
							62	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

01	32147	X	29392	-0-	-2755	-0-	1685	1	27601	3	Y	96	93	1			3
							106	9									
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									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

01	45880	X	42374	-0-	-3506	-0-	2432	1	39836	3	Y	96	109	1			23
							106	9									
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									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

01	36642	X	32757	-0-	-3885	-0-	1879	1	30781	3	Y	88	101	1			28
							97	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636 X	25924	-0-	-3712	-0-	1050	1	24874	3	Y	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	37014 X	33657	-0-	-3357	-0-	1931	1	31630	3	Y	87	100	1			18
						96	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

01	31372 X	28297	-0-	-3075	-0-	1625	1	26613	3	Y	54	53	1			6
						59	9									
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									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

01	31899 X	29292	-0-	-2607	-0-	1186	1	28106	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770 X	45174	-0-	-6596	-0-	1829	1	43345	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

01	49321 X	45129	-0-	-4192	-0-	1827	1	43302	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

01	28985 X	26301	-0-	-2684	-0-	1509	1	24725	3	Y	61	61	1			1
						67	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

01	28086 X	24579	-0-	-3507	-0-	1411	1	23109	3	Y	54	57	1			11
						59	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

01	33015 X	28547	-0-	-4468	-0-	1633	1	26754	3	Y	145	142	1			18
						160	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	37262 X	33672	-0-	-3590	-0-	1364	1	32308	3	N	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

01	33480 X	28880	-0-	-4600	-0-	1654	1	27099	3	Y	115	116	1			14
						127	9									
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	26407	-0-	-1673	-0-	1209	1	25164	3	Y	31	66	1			5
						34	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

01	49476 X	44804	-0-	-4672	-0-	2572	1	42136	3	Y	87	102	1			15
						96	9									
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									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

01	33697 X	30996	-0-	-2701	-0-	1255	1	29741	3	Y	-0-					-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

01	33387 X	29949	-0-	-3438	-0-	1213	1	28736	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611 X	32673	-0-	-3938	-0-	1323	1	31350	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

01	51801 X	48328	-0-	-3473	-0-	1957	1	46371	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

01	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	1231	1	29178	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

01	46934 X	42699	-0-	-4235	-0-	1729	1	40970	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

01	48577 X	47145	-0-	-1432	-0-	1909	1	45236	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

01	49383 X	47128	-0-	-2255	-0-	1908	1	45220	3	Y	-0-					-0-
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-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

01	52917 X	46420	-0-	-6497	-0-	1880	1	44540	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	2412	1	57147	3	Y	-0-					-0-
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-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

01	58280 X	51097	-0-	-7183	-0-	2069	1	49028	3	Y	-0-					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

01	50094 X	50094	-0-	-0-	-0-	2876	1	47116	3	Y	93	105	1			23
						102	9									
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									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

01	44082 X	39730	-0-	-4352	-0-	1609	1	38121	3	N	-0-					-0-
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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

01	34937 X	30022	-0-	-4915	-0-	1216	1	28806	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

01	37355 X	32985	-0-	-4370	-0-	1336	1	31649	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204 X	16790	-0-	-4414	-0-	680	1	16110	3	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

01	114731 X	84762	-0-	-29969	-0-	3432	1	81330	3	Y	-0-					-0-
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-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

01	42222 X	38870	-0-	-3352	-0-	1574	1	37296	3	Y	-0-					-0-
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-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

01	49848 X	42572	-0-	-7276	-0-	1724	1	40848	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

01	70029 X	62901	-0-	-7128	-0-	2547	1	60354	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

01	53289 X	46891	-0-	-6398	-0-	1899	1	44992	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

01	60791 X	53398	-0-	-7393	-0-	2162	1	51236	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	49848 X	48572	-0-	-1276	-0-	1967	1	46605	3	N	-0-					-0-
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-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

01	78461 X	66902	-0-	-11559	-0-	2709	1	64193	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

01	34999 X	27335	-0-	-7664	-0-	1569	1	25709	3	Y	52	52	1			11
						57	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

01	28737 X	24584	-0-	-4153	-0-	1409	1	23084	3	Y	83	84	1			12
						91	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

01	40300 X	34644	-0-	-5656	-0-	1985	1	32520	3	Y	126	124	1			17
						139	9									
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			17
						119	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	70928 X	66824	-0-	-4104	-0-	2706	1	64118	3	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

01	49011 X	42336	-0-	-6675	-0-	1714	1	40622	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

01	31558 X	27244	-0-	-4314	-0-	1103	1	26141	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

01	26784 X	22095	-0-	-4689	-0-	895	1	21200	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

01	33294 X	28154	-0-	-5140	-0-	1140	1	27014	3	Y	-0-					-0-
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-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

01	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	3093	1	73290	3	Y	-0-					-0-
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-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

01	71548 X	65414	-0-	-6134	-0-	2649	1	62765	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42935 X	39372	-0-	-3563	-0-	740	1	38632	3	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

01	98208 X	87357	-0-	-10851	-0-	3538	1	83819	3	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

01	70432 X	63393	-0-	-7039	-0-	2567	1	60826	3	Y	-0-			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

01	45229 X	26546	-0-	-18683	-0-	1075	1	25471	3	Y	-0-			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

01	49507 X	40393	-0-	-9114	-0-	1636	1	38757	3	Y	-0-			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

01	54343 X	49688	-0-	-4655	-0-	2012	1	47676	3	Y	-0-			-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

01	44299 X	36661	-0-	-7638	-0-	1485	1	35176	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	41657	-0-	-5525	-0-	1687	1	39970	3	Y	-0-					-0-
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-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

01	45229	X	38254	-0-	-6975	-0-	1549	1	36705	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

01	86862	X	64663	-0-	-22199	-0-	2619	1	62044	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

01	69409	X	51526	-0-	-17883	-0-	2087	1	49439	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

01	92597	X	65174	-0-	-27423	-0-	2639	1	62535	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

01	105741	X	83386	-0-	-22355	-0-	3377	1	80009	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

01	123473	X	96580	-0-	-26893	-0-	3911	1	92669	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81096	X	70065	-0-	-11031	-0-	2837	1	67228	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					2
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-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	-0-					8
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-	6	1			-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
01	92359	X	92359	-0-	-0-	-0-	92359	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	48019	X	41364	-0-	-6655	-0-	2380	1	38984	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	114173	X	93466	-0-	-20707	-0-	3785	1	89681	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	67177	X	55586	-0-	-11591	-0-	2251	1	53335	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

01	104067	X	78520	-0-	-25547	-0-	3180	1	75340	3	Y	-0-			-0-
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-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

01	83707	X	83707	-0-	-0-	-0-	1573	1	82134	3	Y	-0-			-0-
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-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

01	76291	X	76291	-0-	-0-	-0-	76291	2			Y	-0-			-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

01	49383	X	43905	-0-	-5478	-0-	2399	1	41506	3	Y	-0-			-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

01	45725	X	38863	-0-	-6862	-0-	2123	1	36740	3	Y	-0-			-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

01	30473	X	26045	-0-	-4428	-0-	1423	1	24622	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377 X	40200	-0-	-2177	-0-	2196	1	38004	3	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

01	73377 X	61420	-0-	-11957	-0-	2487	1	58933	3	Y	-0-					-0-
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-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

01	21576 X	20729	-0-	-847	-0-	1193	1	19536	3	Y	-0-					-0-
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-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

01	36332 X	32151	-0-	-4181	-0-	1850	1	30301	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

01	47709 X	42104	-0-	-5605	-0-	1705	1	40399	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

01	29264 X	6564	-0-	-22700	-0-	359	1	6205	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

01	32271 X	26208	-0-	-6063	-0-	1432	1	24776	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44671 X	43865	-0-	-806	-0-	2397	1	41468	3	Y	-0-			-0-
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-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

01	57505 X	55820	-0-	-1685	-0-	3050	1	52770	3	Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

01	42749 X	37110	-0-	-5639	-0-	1503	1	35607	3	Y	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

01	103354 X	91333	-0-	-12021	-0-	3699	1	87634	3	Y	-0-			-0-
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-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

01	46593 X	39973	-0-	-6620	-0-	2184	1	37789	3	Y	-0-			-0-
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-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

01	111383 X	96663	-0-	-14720	-0-	3914	1	92749	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

01	134216 X	134216	-0-	-0-	-0-	134216	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117273 X	98041	-0-	-19232	-0-	5356	1	92685	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

01	112189 X	95573	-0-	-16616	-0-	5499	1	90074	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

01	46283 X	39908	-0-	-6375	-0-	2296	1	37612	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

01	70277 X	57571	-0-	-12706	-0-	3312	1	54259	3	Y	-0-					-0-
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-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

01	211482 X	181455	-0-	-30027	-0-	7348	1	174107	3	Y	-0-					-0-
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-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

01	35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-					-0-
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-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

01	39277 X	32336	-0-	-6941	-0-	1309	1	31027	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511 X	28652	-0-	-4859	-0-	1160	1	27492	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

01	49538 X	43079	-0-	-6459	-0-	1744	1	41335	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

01	66309 X	56412	-0-	-9897	-0-	2284	1	54128	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

01	65844 X	54129	-0-	-11715	-0-	2192	1	51937	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

01	34968 X	25853	-0-	-9115	-0-	1047	1	24806	3	Y	-0-					-0-
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-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

01	87079 X	68776	-0-	-18303	-0-	2785	1	65991	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

01	54343 X	45929	-0-	-8414	-0-	2509	1	43420	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	40486 X	23711	-0-	-16775	-0-	960	1	22751	3	Y	-0-					-0-
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-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	2940	1	50872	3	Y	-0-					3
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-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	164176 X	136490	-0-	-27686	-0-	2565	1	133925	3	N	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74679 X	61611	-0-	-13068	-0-	2495	1	59116	3	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	77965 X	62241	-0-	-15724	-0-	3581	1	58660	3	Y	-0-					-0-
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-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

01	109151 X	86440	-0-	-22711	-0-	4973	1	81467	3	Y	-0-					-0-
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-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

01	35836 X	29947	-0-	-5889	-0-	1213	1	28734	3	Y	-0-					-0-
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-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

01	30597 X	26192	-0-	-4405	-0-	1061	1	25131	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 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
01	159526 X	126123	-0-	-33403	-0-	2370	1	123753	3	N	-0-					-0-
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-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

01	58435 X	49840	-0-	-8595	-0-	2018	1	47822	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

01	90024 X	61999	-0-	-28025	-0-	3387	1	58612	3	N	-0-					-0-
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-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

01	101556 X	71809	-0-	-29747	-0-	3923	1	67886	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	33480 X	27398	-0-	-6082	-0-	1109	1	26289	3	N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

01	42222 X	30575	-0-	-11647	-0-	575	1	30000	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60056 X	60056	-0-	-0-	-0-	60056	2			N	-0-					-0-
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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

01	33046 X	25015	-0-	-8031	-0-	1013	1	24002	3	N	-0-					-0-
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-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

01	54529 X	40527	-0-	-14002	-0-	762	1	39765	3	Y	-0-					-0-
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-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

01	99417 X	78398	-0-	-21019	-0-	78398	2			Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

01	91357 X	75869	-0-	-15488	-0-	3072	1	72797	3	N	-0-					-0-
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-	2132	1	62615	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

01	103695 X	80761	-0-	-22934	-0-	3270	1	77491	3	N	-0-					-0-
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-	2194	1	64400	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

01	64325 X	54304	-0-	-10021	-0-	54304	2			Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139035 X	104029	-0-	-35006	-0-	5684	1	98345	3	N	-0-					-0-
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-	8064	1	79580	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

01	136896 X	87857	-0-	-49039	-0-	5055	1	82802	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

01	101773 X	72954	-0-	-28819	-0-	1371	1	71583	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

01	195951 X	118244	-0-	-77707	-0-	6803	1	111441	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

01	130293 X	100016	-0-	-30277	-0-	5754	1	94262	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

01	64852 X	61353	-0-	-3499	-0-	3352	1	58001	3	Y	-0-					3
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-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

01	54870 X	44592	-0-	-10278	-0-	2436	1	42156	3	Y	-0-					1
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152941 X	152941	-0-	-0-	-0-	152941	2			N	-0-			-0-
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-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

01	146134 X	111497	-0-	-34637	-0-	6415	1	105082	3	Y	-0-			-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	162378 X	124829	-0-	-37549	-0-	7182	1	117647	3	Y	-0-			-0-
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-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

01	88660 X	62598	-0-	-26062	-0-	2535	1	60063	3	Y	-0-			-0-
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-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

01	57257 X	40781	-0-	-16476	-0-	1651	1	39130	3	Y	-0-			-0-
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

01	94023 X	72018	-0-	-22005	-0-	3935	1	68083	3	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128433 X	96324	-0-	-32109	-0-	5542	1	90782	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

01	149575 X	95856	-0-	-53719	-0-	5515	1	90341	3	Y	-0-					-0-
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-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

01	142197 X	96814	-0-	-45383	-0-	5570	1	91244	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

01	219201 X	107488	-0-	-111713	-0-	5872	1	101604	3	N	11					23
						12	9									
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-	50	1	2	7	-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

01	55831 X	44614	-0-	-11217	-0-	1807	1	42807	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

01	108500 X	65008	-0-	-43492	-0-	3552	1	61456	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162006 X	112327	-0-	-49679	-0-	4549	1	107778	3	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

01	90520 X	71171	-0-	-19349	-0-	3888	1	67283	3	Y	-0-					1
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

01	97743 X	70017	-0-	-27726	-0-	3825	1	66192	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	106919 X	74898	-0-	-32021	-0-	3033	1	71865	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-72480	-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

01	163897 X	73453	-0-	-90444	-0-	4013	1	69440	3	Y	-0-					13
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-	11	1	1	7	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	204290 X	154948	-0-	-49342	-0-	8915	1	146033	3	Y	-0-			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

01	167152 X	126821	-0-	-40331	-0-	7297	1	119524	3	Y	-0-			-0-
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-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

01	140089 X	83421	-0-	-56668	-0-	4558	1	78863	3	N	-0-			-0-
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-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

01	110918 X	67145	-0-	-43773	-0-	3668	1	63477	3	Y	-0-			-0-
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-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

01	229028 X	137942	-0-	-91086	-0-	7937	1	130005	3	Y	-0-			-0-
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-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

01	144119 X	76027	-0-	-68092	-0-	4154	1	71873	3	Y	-0-			9
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177661 X	79500	-0-	-98161	-0-	4343	1	75157	3	Y	-0-					11
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-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

01	120218 X	77983	-0-	-42235	-0-	4261	1	73722	3	Y	-0-					7
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-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

01	101463 X	69644	-0-	-31819	-0-	2820	1	66824	3	Y	-0-					-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	338148 X	248174	-0-	-89974	-0-	13559	1	234615	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

01	305474 X	198371	-0-	-107103	-0-	10838	1	187533	3	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	5303	-0-	5303	5303	215	1	5088	3	Y	-0-					-0-
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-	2630	1	139344	3	Y	-0-	1	7			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

01	177382 X	80279	-0-	-97103	-0-	4386	1	75893	3	Y	-0-					10
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-	5746	1	56705	3	Y	-0-	12	1			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

01	148382 X	148382	-0-	-0-	-0-	8506	1	139331	3	Y	495	494	1			40
						545	9									
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									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

01	316789 X	172668	-0-	-144121	-0-	9884	1	161902	3	Y	802	800	1			68
						882	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359879 X	206555	-0-	-153324	-0-	11849	1	194089	3	Y	561	557	1			48
						617	9									
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									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

01	SHUT IN	5166	-0-	5166	5166	209	1	4957	3	Y	-0-					-0-
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-	3947	1	115909	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

01	288362 X	117467	-0-	-170895	-0-	6759	1	110708	3	Y	-0-					-0-
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-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

01	338272 X	206476	-0-	-131796	-0-	11880	1	194596	3	Y	-0-					-0-
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-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

01	363692 X	209396	-0-	-154296	-0-	12048	1	197348	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

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

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

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	19323	1	190704	3	Y	-0-					-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-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10832 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-

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-

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-	16647	1	164287	3	Y	-0-					-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-	2596	1	263424	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

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

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

07	0	57657	-0-	57657	57657	3142	1	54515	3	Y	-0-					-0-
08	0	312158	-0-	312158	369815	14877	1	297183	3	Y	89	65	1			24
						98	9									
09	0	252175	-0-	252175	621990	12332	1	239733	3	Y	100	86	1			38
						110	9									
10	0	220714	-0-	220714	842704	10773	1	209824	3	Y	106	67	1			77
						117	9									
11	0	193608	-0-	193608	1036312	9011	1	184568	3	Y	26	94	1			9
						29	9									
12	0	185211	-0-	185211	1221523	8104	1	176938	3	Y	154	72	1			91
						169	9									
01	0	172620	-0-	172620	1394143	5681	1	166862	3	Y	70	155	1			6
						77	9									
*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	NO RPT	-0-	-303540	-0-					Y	NO RPT					8

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

07	0	59866	-0-	59866	59866	3262	1	56604	3	Y	-0-					-0-
08	0	320132	-0-	320132	379998	15259	1	304809	3	Y	58	43	1			15
						64	9									
09	0	262565	-0-	262565	642563	12845	1	249705	3	Y	14	21	1			8
						15	9									
10	0	239420	-0-	239420	881983	11690	1	227689	3	Y	37	22	1			23
						41	9									
11	0	206926	-0-	206926	1088909	9631	1	197283	3	Y	11	33	1			1
						12	9									
12	0	196816	-0-	196816	1285725	8619	1	188161	3	Y	33	16	1			18
						36	9									
01	0	180457	-0-	180457	1466182	5941	1	174502	3	Y	13	31	1			-0-
						14	9									
*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	NO RPT	-0-	-309030	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
07	0		53301	-0-	53301	53301	2904	1	50397	3	Y	-0-					-0-
08	0		321151	-0-	321151	374452	15306	1	305736	3	Y	99	73	1			26
							109	9									
09	0		253120	-0-	253120	627572	12378	1	240608	3	Y	122	104	1			44
							134	9									
10	0		217007	-0-	217007	844579	10591	1	206275	3	Y	128	82	1			90
							141	9									
11	0		193625	-0-	193625	1038204	9012	1	184588	3	Y	23	105	1			8
							25	9									
12	0		177297	-0-	177297	1215501	7757	1	169364	3	Y	160	74	1			94
							176	9									
01	0		163681	-0-	163681	1379182	5387	1	158217	3	Y	70	158	1			6
							77	9									
*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	NO RPT	-0-	-354270	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	6	1	9421	2	Y	404	401	1			15
							153	4	444	9							
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

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
01	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	9	1	13634	2	Y	269	267	1			10
							221	4	296	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	6	1	8942	2	N	550	594	1			168
							145	4	605	9							
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

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
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	3	1	4444	2	N	357	381	1			109
							72	4	393	9							
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

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
01	103038	X	103038	-0-	-0-	-0-	61	1	97548	2	Y	3497	3476	1			129
							1582	4	3847	9							
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

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
01	93925	X	93925	-0-	-0-	-0-	56	1	89198	2	Y	2932	2915	1			108
							1446	4	3225	9							
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

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
01	33387	X	27717	-0-	-5670	-0-	550	1	22355	2	Y	3557	3802	1			156
							899	4	3913	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
01	41726	X	31791	-0-	-9935	-0-	651	1	26438	2	Y	3308	3572	1			146
							1063	4	3639	9							
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

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
01	225525	X	135304	-0-	-90221	-0-	79	1	125581	2	Y	6916	6839	1			329
							2036	4	7608	9							
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

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
01	219139	X	155152	-0-	-63987	-0-	91	1	144400	2	Y	7564	7433	1			443
							2341	4	8320	9							
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

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
01	79453	X	64566	-0-	-14887	-0-	1259	1	51120	2	Y	9211	9984	1			406
							2055	4	10132	9							
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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
01	86366	X	73053	-0-	-13313	-0-	1446	1	58741	2	Y	9550	10389	1			422
							2361	4	10505	9							
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

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

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	162960	X	NO RPT	-0-	-162960	-0-					Y	NO RPT					297
06	174600	X	NO RPT	-0-	-174600	-0-					Y	NO RPT					297

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5					45
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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
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	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

01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

01	19809	X	19032	-0-	-777	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

01	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
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	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

01	5115	X	3829	-0-	-1286	-0-	3829	2			N	-0-					152
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-			50
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

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

01	131657	X	43138	-0-	-88519	-0-	43138	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-41760	-0-					N	NO RPT			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

01	81809	X	61431	-0-	-20378	-0-	61431	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-59460	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

01	373674	X	306153	-0-	-67521	-0-	1662	1	304491	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-296280	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

01	236561	X	161048	-0-	-75513	-0-	1030	1	160018	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155850	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

01	SHUT IN		312561	-0-	312561	332617	312561	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360270	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	265261	-0-	265261	285223	265261	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-319290	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

01	SHUT IN	289679	-0-	289679	311055	289679	3			N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-462210	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-432000	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-494880	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	54	1	1750	3	Y	357	289	0			244
							30	4	393	9							
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	1907	-0-	-232	-0-	72	1	1561	3	Y	222	188	0	4	1	263
							30	4	244	9							
06	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	71	1	1495	3	Y	283	298	0	4	1	244
							28	4	311	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

01	14694	X	8499	-0-	-6195	-0-	245	1	7956	3	Y	148	133	0			101
							135	4	163	9							
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	5939	-0-	-3702	-0-	252	1	5466	3	Y	106	58	0	16	1	104
							104	4	117	9							
06	8220	X	5333	-0-	-2887	-0-	232	1	4912	3	Y	88	114	0	12	1	66
							92	4	97	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

01	4557	X	2417	-0-	-2140	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
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	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3528	3	23	9	N	21					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	61	1	1992	3	Y	154	146	0			105
							34	4	169	9							
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	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	3	Y	63	9	0	3	1	62
							22	4	69	9							
*06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	Y	88	73	0	3	1	74
							22	4	97	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	164	1	165	3	Y	130	140	0			17
							143	9									
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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	3	Y	5					31
							6	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

01	2294	X	559	-0-	-1735	-0-	197	1	198	3	Y	149	154	0			19
							164	9									
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	1799	-0-	-181	-0-	160	1	1635	3	Y	4					20
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-	257	1	2983	3	Y	339	424	0	16	1	119
							84	4	373	9							
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	2605	-0-	-1487	-0-	86	1	2190	3	Y	258	266	0	8	1	88
							45	4	284	9							
06	3570	X	2443	-0-	-1127	-0-	84	1	2037	3	Y	255	225	0	7	1	111
							41	4	281	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	896	-0-	-2514	-0-	314	1	315	3	Y	243	256	0			31
							267	9									
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	3282	-0-	-190	-0-	361	1	2676	3	Y	223	215	0			59
							245	9									
*06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	303	1	3096	3	Y	2					57
							2	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1803	-0-	-398	-0-	135	1	1466	3	Y	146	150	0	4	1	51
							41	4	161	9							
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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2140	3	Y	207	163	0	7	1	71
							48	4	228	9							
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	235	1	1583	3	Y	205	181	0	5	1	90
							35	4	226	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	3472	X	729	-0-	-2743	-0-	293	1	294	3	Y	129	134	0			17
							142	9									
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			43
							163	9									
06	2880	X	2483	-0-	-397	-0-	221	1	2259	3	Y	3					40
							3	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
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	467	1	5082	3	Y	180	211	0	7	1	63
							143	4	198	9							
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	4914	-0-	-1038	-0-	591	1	4071	3	Y	145	144	0	15	1	46
							92	4	160	9							
*06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	728	1	4904	3	Y	180	137	0	15	1	74
							108	4	198	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
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	496	1	5399	3	N	405	442	0	14	1	142
							152	4	446	9							
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	5583	-0-	-896	-0-	650	1	4474	3	N	325	312	0	17	1	109
							101	4	358	9							
06	6270	X	5271	-0-	-999	-0-	625	1	4216	3	N	306	270	0	14	1	131
							93	4	337	9							

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
01	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	549	1	17820	3	Y	178	193	0			121
							303	4	196	9							
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	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	615	1	13365	3	Y	55	75	0	38	1	35
							253	4	61	9							
*06	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	547	1	11559	3	Y	100	44	0	29	1	62
							217	4	110	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	7905	X	7692	-0-	-213	-0-	598	1	6508	3	N	366	387	0	12	1	128
							183	4	403	9							
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	7432	-0-	-597	-0-	880	1	6063	3	N	320	323	0	23	1	105
							137	4	352	9							
06	7680	X	7339	-0-	-341	-0-	887	1	5980	3	N	309	265	0	19	1	130
							132	4	340	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	Y	367	373	1			206
							404	9									
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	300	1			180
							347	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

01	1829	N	610	-0-	-1219	-0-	174	1	175	3	Y	237	232	0			31
							261	9									
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	1747	-0-	-237	-0-	189	1	1402	3	Y	142	142	0			29
							156	9									
06	1830	N	1681	-0-	-149	-0-	149	1	1524	3	Y	7					36
							8	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9538	-0-	-258	-0-	614	1	8640	3	Y	258	290	1			115
							284	9									
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	8860	-0-	-688	-0-	333	1	8386	3	Y	128	186	1			85
							141	9									
06	9270	X	8455	-0-	-815	-0-	280	1	7827	3	Y	314	274	1			94
							3	4	345	9							

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8039	-0-	-579	-0-	527	1	7426	3	Y	78	100	1			35
							86	9									
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	7066	-0-	-1459	-0-	267	1	6742	3	Y	52	49	1			35
							57	9									
06	7770	X	6987	-0-	-783	-0-	238	1	6669	3	Y	70	70	1			23
							3	4	77	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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									

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
01	186	X	137	-0-	-49	-0-	13	1	103	3	Y	16	15	0			6
							3	4	18	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9189	-0-	-1258	-0-	683	1	7919	3	Y	331	301	0	7	1	116
							223	4	364	9							
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	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	331	1	8435	3	Y	405	366	0	31	1	132
							173	4	446	9							
*06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	363	1	8778	3	Y	394	334	0	28	1	164
							176	4	433	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

01	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	657	1	7616	3	Y	317	347	0	11	1	111
							214	4	349	9							
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	8643	-0-	-316	-0-	307	1	7827	3	Y	316	302	0	29	1	102
							161	4	348	9							
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	313	1	7559	3	Y	307	258	0	24	1	127
							151	4	338	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

01	10788	X	9832	-0-	-956	-0-	283	1	9188	3	Y	186	156	0			127
							156	4	205	9							
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	9035	-0-	-1071	-0-	382	1	8306	3	Y	173	92	0	24	1	171
							157	4	190	9							
06	9510	X	8408	-0-	-1102	-0-	366	1	7729	3	Y	153	188	0	19	1	117
							145	4	168	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

01	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	122	1	3943	3	Y	195	162	0			133
							67	4	215	9							
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	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4342	3	Y	138	103	0	12	1	151
							82	4	152	9							
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	193	1	4088	3	Y	127	166	0	10	1	102
							77	4	140	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	9	1	297	3	Y	4	36	0			3
							5	4	4	9							
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	474	X	474	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	7	1	0	1	1	6
							8	4	8	9							
*06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	3	Y	63	47	0			43
							25	4	69	9							
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	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1193	3	Y	69	45	0	3	1	77
							23	4	76	9							
*06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	63	85	0	3	1	52
							19	4	69	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	623	1	7223	3	Y	331	369	0	12	1	116
							203	4	364	9							
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	7875	-0-	-1518	-0-	280	1	7128	3	Y	292	321	0	29	1	93
							146	4	321	9							
06	8130	X	7213	-0-	-917	-0-	269	1	6494	3	Y	291	242	0	21	1	121
							130	4	320	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1215	-0-	-986	-0-	526	1	528	3	Y	146	160	0			19
							161	9									
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			29
							150	9									
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	234	1	2387	3	Y	9					38
							10	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1271	-0-	-3379	-0-	471	1	473	3	Y	297	296	0			38
							327	9									
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			45
							212	9									
06	4380	X	3640	-0-	-740	-0-	324	1	3309	3	Y	6					51
							7	9									

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
01	2015	N	530	-0-	-1485	-0-	180	1	181	3	Y	154	163	0			20
							169	9									
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	3	Y	130	126	0			27
							143	9									
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	145	1	1478	3	Y	6					33
							7	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
01	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	194	1	195	3	Y	64	65	0			8
							70	9									
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			7
							22	9									
06	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	162	1	1656	3	Y	1					6
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	65	1	2121	3	Y	342	284	0			233
							36	4	376	9							
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	2187	-0-	-448	-0-	83	1	1802	3	Y	244	164	0	5	1	278
							34	4	268	9							
06	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	76	1	1604	3	Y	227	306	0	4	1	195
							30	4	250	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

01	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	76	1	2480	3	Y	475	370	0			324
							42	4	523	9							
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	2822	-0-	-309	-0-	104	1	2259	3	Y	378	241	0	6	1	430
							43	4	416	9							
06	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	94	1	1994	3	Y	323	470	0	5	1	278
							37	4	355	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

01	1922	X	1642	-0-	-280	-0-	45	1	1450	3	Y	111	96	0			76
							25	4	122	9							
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	1422	-0-	-252	-0-	57	1	1228	3	Y	104	59	0	3	1	115
							23	4	114	9							
06	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	54	1	1132	3	Y	86	126	0	3	1	72
							21	4	95	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

01	3193	X	747	-0-	-2446	-0-	293	1	294	3	Y	145	152	0			19
							160	9									
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			29
							152	9									
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	247	1	2522	3	Y	6					35
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	Y	119	109	0	3	1	41
							21	4	131	9							
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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1513	3	Y	112	101	0	5	1	38
							31	4	123	9							
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	27	1	650	3	Y	60	70	0	2	1	26
							13	4	66	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	75	1	2439	3	Y	311	256	0			212
							41	4	342	9							
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	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	233	1	5072	3	Y	266	153	0	14	1	289
							96	4	293	9							
*06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	258	1	5462	3	Y	297	324	0	14	1	248
							103	4	327	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

01	9176	X	2362	-0-	-6814	-0-	716	1	719	3	Y	843	885	0			109
							927	9									
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	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	867	1	6421	3	Y	828	806	0			208
							911	9									
06	9000	X	7221	-0-	-1779	-0-	644	1	6575	3	Y	2					210
							2	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

01	2015	N	1175	-0-	-840	-0-	46	1	837	3	Y	265	241	1			148
							292	9									
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	202	1			124

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	603	-0-	-1815	-0-	229	1	230	3	Y	131	137	0			17
							144	9									
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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	171	1	1745	3	Y	7					31
							8	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2114	-0-	-1234	-0-	92	1	1694	3	Y	298	321	1			167
							328	9									
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	1725	-0-	-735	-0-	83	1	1333	3	Y	281	265	1			161
							309	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	4254	-0-	-2566	-0-	106	1	3452	3	Y	579	561	0			395
							59	4	637	9							
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	3674	-0-	-2216	-0-	137	1	2980	3	Y	455	281	0	8	1	515
							56	4	501	9							
06	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	125	1	2638	3	Y	355	558	0	7	1	305
							50	4	391	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	769	-0-	-2641	-0-	317	1	319	3	Y	121	127	0			16
							133	9									
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	2713	-0-	-377	-0-	241	1	2466	3	Y	5					24
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	91	1	1677	3	Y	209	210	1			117
							230	9									
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	4186	-0-	1086	1602	238	1	3780	3	Y	153	243	1			88
							168	9									
*06	3000	N	2076	-0-	-924	678	112	1	1786	3	Y	162	155	1			93
							178	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	69	1	2239	3	Y	305	256	0			208
							38	4	336	9							
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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	3	Y	281	148	0	6	1	310
							40	4	309	9							
06	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	93	1	1971	3	Y	275	344	0	5	1	236
							37	4	303	9							

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
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	Y	288	192	1			161
							317	9									
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	224	1			131
							252	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	1351	-0-	-5810	-0-	581	1	583	3	Y	170	177	0			22
							187	9									
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	5316	-0-	-324	-0-	473	1	4834	3	Y	8					39
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	635	-0-	-1783	-0-	201	1	201	3	Y	212	221	0			27
							233	9									
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	2179	-0-	-146	-0-	236	1	1745	3	Y	180	175	0			38
							198	9									
06	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	174	1	1782	3	Y	8					46
							9	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1131	1	9440	3	Y	163	270	0	13	1	57
							265	4	27	5							
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	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	407	1	10365	3	Y	386	283	0	35	1	124
							213	4	425	9							
*06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	373	1	9011	3	Y	327	288	0	30	1	133
							180	4	360	9							

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
01	4681	X	1422	-0-	-3259	-0-	367	1	369	3	N	624	653	0			81
							686	9									
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			16
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	510	1	5210	3	N	17					33
							19	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
01	8401	X	3311	-0-	-5090	-0-	248	1	2869	3	Y	103	174	0	9	1	36
							81	4	113	9							
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	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	406	1	10352	3	Y	767	714	0	40	1	257
							212	4	844	9							
*06	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	350	1	8449	3	Y	643	596	0	28	1	276
							169	4	707	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	126	1	4094	3	Y	336	355	0			229
							70	4	370	9							
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	3946	-0-	-2781	-0-	157	1	3403	3	Y	292	129	0	10	1	314
							65	4	321	9							
06	5130	X	4038	-0-	-1092	-0-	163	1	3441	3	Y	335	354	0	9	1	286
							65	4	369	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	634	1	8922	3	Y	267	311	1			119
							294	9									
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	8618	-0-	-1519	-0-	323	1	8150	3	Y	132	195	1			88
							145	9									
06	9540	X	8592	-0-	-948	-0-	286	1	8014	3	Y	263	239	1			78
							3	4	289	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

01	2697	X	735	-0-	-1962	-0-	218	1	219	3	Y	271	280	0			35
							298	9									
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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	236	1	1751	3	Y	220	206	0			48
							242	9									
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	3	Y	12					60
							13	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

01	3968	X	999	-0-	-2969	-0-	353	1	354	3	Y	265	270	0			34
							292	9									
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	3453	-0-	-205	-0-	383	1	2837	3	Y	212	209	0			44
							233	9									
06	3540	X	3032	-0-	-508	-0-	269	1	2752	3	Y	10					54
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9146	-0-	-2045	-0-	588	1	8277	3	Y	255	301	1			114
							281	9									
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	9144	-0-	-714	-0-	343	1	8645	3	Y	142	166	1			95
							156	9									
06	8850	X	7083	-0-	-1767	-0-	236	1	6607	3	Y	215	210	1			64
							3	4	237	9							

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1104	-0-	-3918	-0-	473	1	475	3	Y	142	149	0			18
							156	9									
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	4498	-0-	-212	-0-	400	1	4090	3	Y	7					34
							8	9									

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
01	6138	X	1467	-0-	-4671	-0-	452	1	454	3	Y	510	541	0			66
							561	9									
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			104
							550	9									
06	5310	X	4468	-0-	-842	-0-	396	1	4044	3	Y	25					129
							28	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
01	10199	X	9848	-0-	-351	-0-	279	1	9045	3	Y	336	309	0			229
							154	4	370	9							
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	9536	-0-	-508	-0-	398	1	8638	3	Y	305	166	0	25	1	321
							164	4	336	9							
06	9540	X	8438	-0-	-1102	-0-	362	1	7646	3	Y	260	351	0	19	1	211
							144	4	286	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	3875	X	1152	-0-	-2723	-0-	307	1	308	3	Y	488	488	0			63
							537	9									
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	3264	-0-	-456	-0-	332	1	2457	3	Y	432	416	0			95
							475	9									
06	3600	X	2857	-0-	-743	-0-	253	1	2583	3	Y	19					114
							21	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
01	3472	X	960	-0-	-2512	-0-	293	1	294	3	N	339	355	0			44
							373	9									
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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	351	1	2601	3	N	379	366	0			88
							417	9									
06	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	247	1	2522	3	N	12					100
							13	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	361	1	4180	3	N	197	211	0	7	1	69
							118	4	217	9							
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	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	3	N	212	202	0	18	1	69
							100	4	233	9							
*06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	203	1	4913	3	N	220	181	0	16	1	92
							98	4	242	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	800	1	9273	3	N	442	425	0	11	1	155
							261	4	486	9							
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	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	277	1	7072	3	N	342	324	0	27	1	111
							145	4	376	9							
*06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	315	1	7616	3	N	374	304	0	24	1	157
							153	4	411	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

01	10943	X	9471	-0-	-1472	-0-	701	1	8127	3	Y	377	403	0	13	1	132
							228	4	415	9							
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	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	353	1	8993	3	Y	393	378	0	34	1	127
							184	4	432	9							
06	9180	X	9137	-0-	-43	-0-	341	1	8236	3	Y	359	310	0	27	1	149
							165	4	395	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

01	5673	X	1545	-0-	-4128	-0-	482	1	484	3	Y	526	548	0			68
							579	9									
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			101
							510	9									
06	5160	X	4596	-0-	-564	-0-	408	1	4167	3	Y	19					120
							21	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

01	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	109	1	109	3	Y	416	441	0			54
							458	9									
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			74
							399	9									
06	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	94	1	958	3	Y	19					93
							21	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	92	1	2972	3	Y	281	220	0			192
						50	4	309	9							
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	2911	-0-	-499	-0-	116	1	2525	3	Y	202	143	0	7	1	230
						48	4	222	9							
06	3300 X	2710	-0-	-590	-0-	111	1	2346	3	Y	190	253	0	6	1	161
						44	4	209	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

01	2046 N	416	-0-	-1630	-0-	132	1	133	3	Y	137	153	0			18
						151	9									
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	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	208	1	1540	3	Y	181	171	0			44
						199	9									
06	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	151	1	1541	3	Y	2					46
						2	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

01	3534 X	827	-0-	-2707	-0-	255	1	256	3	Y	287	315	0			37
						316	9									
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	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	473	1	3502	3	Y	401	318	0			84
						441	9									
*06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	313	1	3201	3	Y	16					100
						18	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

01	2821 X	620	-0-	-2201	-0-	233	1	234	3	Y	139	145	0			18
						153	9									
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	2161	-0-	-209	-0-	192	1	1961	3	Y	7					31
						8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	5270	X	1196	-0-	-4074	-0-	460	1	462	3	Y	249	262	0			32
							274	9									
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	4078	-0-	-512	-0-	362	1	3702	3	Y	13					59
							14	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
01	3565	X	823	-0-	-2742	-0-	314	1	315	3	Y	176	182	0			23
							194	9									
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	3275	-0-	-73	-0-	372	1	2757	3	Y	133	132	0			29
							146	9									
06	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	279	1	2847	3	Y	4					33
							4	9									

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
01	9331	X	8214	-0-	-1117	-0-	238	1	7713	3	Y	120	120	0			82
							131	4	132	9							
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	7162	-0-	-1580	-0-	304	1	6603	3	Y	118	64	0	19	1	114
							125	4	130	9							
06	8220	X	6653	-0-	-1567	-0-	290	1	6131	3	Y	106	125	0	15	1	80
							115	4	117	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
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	302	1	9808	3	N	309	268	0			211
							167	4	340	9							
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	9436	-0-	-2313	-0-	395	1	8570	3	N	281	162	0	24	1	297
							162	4	309	9							
06	10260	X	8576	-0-	-1684	-0-	369	1	7787	3	N	249	325	0	19	1	202
							146	4	274	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	9982	X	8868	-0-	-1114	-0-	229	1	7443	3	N	973	782	0			664
							126	4	1070	9							
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	7392	-0-	-1474	-0-	285	1	6196	3	N	722	457	0	18	1	815
							117	4	794	9							
06	8580	X	7025	-0-	-1555	-0-	280	1	5911	3	N	657	894	0	15	1	563
							111	4	723	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

01	11129	X	8541	-0-	-2588	-0-	222	1	7187	3	Y	918	747	0			626
							122	4	1010	9							
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	6888	-0-	-1668	-0-	261	1	5672	3	Y	770	441	0	16	1	861
							108	4	847	9							
06	8280	X	6418	-0-	-1862	-0-	251	1	5309	3	Y	689	945	0	13	1	592
							100	4	758	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	229	1	7435	3	Y	599	504	0			409
							126	4	659	9							
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	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	313	1	6799	3	Y	546	288	0	19	1	597
							129	4	601	9							
*06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	318	1	6728	3	Y	507	658	0	17	1	429
							126	4	558	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 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
01	9269	X	6928	-0-	-2341	-0-	183	1	5930	3	Y	649	537	0			443
							101	4	714	9							
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	5507	-0-	-1530	-0-	217	1	4703	3	Y	453	376	0	13	1	532
							89	4	498	9							
06	6690	X	5503	-0-	-1187	-0-	220	1	4645	3	Y	501	592	0	12	1	429
							87	4	551	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
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	220	1	7142	3	Y	1022	796	0			698
							121	4	1124	9							
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	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	258	1	5611	3	Y	763	467	0	16	1	861
							106	4	839	9							
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	118	1	2504	3	Y	345	903	0	6	1	297
							47	4	380	9							

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
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	8	1	94	3	Y	14	12	0			5
							3	4	15	9							
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	10	6	0	1	1	3
							3	4	11	9							
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	13	10	0			6
							2	4	14	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	7099	-0-	-15624	-0-	744	1	5957	3	Y	210	343	0	17	1	73
							167	4	231	9							
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	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	621	1	15815	3	Y	718	580	0	56	1	234
							324	4	790	9							
*06	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	660	1	15958	3	Y	732	610	0	51	1	305
							319	4	805	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

01	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	38	3	Y	3	4	0			1
							1	4	3	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	10	3	0			7
							1	4	11	9							
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	260	6	0	3	1	258
							19	4	286	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	258	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	163	1	5302	3	Y	784	603	0			535
							90	4	862	9							
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	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	250	1	5875	3	Y	728	390	0	17	1	806
							103	4	801	9							
*06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	235	1	5356	3	Y	685	889	0	13	1	589
							93	4	754	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 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
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	6169	X	5453	-0-	-716	-0-	130	1	4221	3	Y	936	726	0			639
							72	4	1030	9							
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	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	207	1	4863	3	Y	587	497	0	14	1	693
							85	4	646	9							
*06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	223	1	5099	3	Y	595	765	0	12	1	511
							89	4	655	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
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	494	-0-	-808	-0-	18	1	413	3	Y	51	43	0	1	1	61
							7	4	56	9							
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	61	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 #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967 X	37045	-0-	-1922	-0-	1070	1	34705	3	Y	618	468	0			422
						590	4	680	9							
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	28970	-0-	28970	58602	1226	1	26630	3	Y	554	298	0	76	1	551
						505	4	609	9							
06	DLQ G-10	26571	-0-	26571	85173	1155	1	24412	3	Y	496	605	0	61	1	381
						458	4	546	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

01	19003 X	17850	-0-	-1153	-0-	479	1	15552	3	Y	1414	997	0			965
						264	4	1555	9							
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	14002	-0-	14002	28782	551	1	11962	3	Y	1147	715	0	34	1	1352
						227	4	1262	9							
06	DLQ G-10	13216	-0-	13216	41998	534	1	11278	3	Y	1084	1418	0	28	1	990
						212	4	1192	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

01	24304 X	16946	-0-	-7358	-0-	467	1	15168	3	Y	957	775	0			653
						258	4	1053	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	12457					Y	NO RPT					540
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12457					Y	NO RPT					540

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

01	28303 X	14453	-0-	-13850	-0-	396	1	12850	3	Y	899	914	0			613
						218	4	989	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	14811					Y	NO RPT					684
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14811					Y	NO RPT					684

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	33418 X	31110	-0-	-2308	-0-	899	1	29156	3	Y	509	379	0			347
						495	4	560	9							
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	25029	-0-	25029	50491	1059	1	23011	3	Y	475	253	0	65	1	472
						436	4	523	9							
06	DLQ G-10	22608	-0-	22608	73099	983	1	20766	3	Y	426	518	0	52	1	328
						390	4	469	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

01	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	2380	1	19516	3	Y	1621	1791	0	59	1	567
						549	4	64	5							
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	28368	-0-	28368	44734	994	1	25298	3	Y	1415	1220	0	88	1	469
						519	4	1557	9							
06	DLQ G-10	21454	-0-	21454	66188	781	1	18866	3	Y	1300	1151	0	64	1	554
						377	4	1430	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

01	26722 X	19225	-0-	-7497	-0-	1347	1	15602	3	Y	1670	1795	0	57	1	584
						439	4	1837	9							
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	18631	-0-	18631	37323	2112	1	14543	3	Y	1497	1535	0	55	1	510
						329	4	1647	9							
06	DLQ G-10	16685	-0-	16685	54008	1934	1	13037	3	Y	1296	1201	0	43	1	562
						288	4	1426	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436 X	17534	-0-	-5902	-0-	1233	1	14285	3	Y	1467	1556	0	48	1	513
						402	4	1614	9							
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	16100	-0-	16100	33530	1866	1	12853	3	Y	991	1021	0	49	1	333
						291	4	1090	9							
06	DLQ G-10	14959	-0-	14959	48489	1757	1	11842	3	Y	998	862	0	39	1	430
						262	4	1098	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280 X	21093	-0-	-6187	-0-	1453	1	16832	3	Y	2123	2190	0	65	1	743
						473	4	2335	9							
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	18327	-0-	18327	38015	2095	1	14429	3	Y	1342	1373	0	55	1	455
						327	4	1476	9							
06	DLQ G-10	17001	-0-	17001	55016	1974	1	13307	3	Y	1296	1146	0	43	1	562
						294	4	1426	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421 X	18756	-0-	-2665	-0-	1857	1	15519	3	Y	780	856	0	28	1	273
						436	4	86	5							
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	17070	-0-	17070	35043	604	1	15396	3	Y	685	675	0	58	1	222
						316	4	754	9							
06	DLQ G-10	16746	-0-	16746	51789	625	1	15101	3	Y	653	555	0	49	1	271
						302	4	718	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
01	14911 X	7921	-0-	-6990	-0-	763	1	6377	3	Y	515	561	0	18	1	180
						179	4	35	5							
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	6258	-0-	6258	12734	216	1	5490	3	Y	399	401	0	21	1	134
						113	4	439	9							
06	DLQ G-10	5813	-0-	5813	18547	210	1	5085	3	Y	378	333	0	17	1	162
						102	4	416	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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
01	32333 X	26159	-0-	-6174	-0-	2600	1	21730	3	Y	997	1088	0	35	1	349
						611	4	121	5							
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	27658	-0-	27658	54968	987	1	25126	3	Y	936	902	0	94	1	298
						515	4	1030	9							
06	DLQ G-10	24860	-0-	24860	79828	933	1	22553	3	Y	838	719	0	74	1	343
						452	4	922	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

01	31155 X	16604	-0-	-14551	-0-	453	1	14691	3	Y	1100	905	0			751
						250	4	1210	9							
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	12705	-0-	12705	26264	512	1	11113	3	Y	790	530	0	32	1	887
						211	4	869	9							
06	DLQ G-10	12487	-0-	12487	38751	515	1	10885	3	Y	803	983	0	27	1	680
						204	4	883	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

01	36673 X	21819	-0-	-14854	-0-	633	1	20542	3	Y	268	224	0			183
						349	4	295	9							
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	16176	-0-	16176	35967	690	1	14994	3	Y	189	136	0	43	1	179
						284	4	208	9							
06	DLQ G-10	16691	-0-	16691	52658	732	1	15459	3	Y	191	198	0	39	1	133
						290	4	210	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 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962 X	22986	-0-	-4976	-0-	670	1	21739	3	Y	189	160	0			129
						369	4	208	9							
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	16282	-0-	16282	34851	696	1	15109	3	Y	174	93	0	43	1	154
						286	4	191	9							
06	DLQ G-10	15833	-0-	15833	50684	695	1	14685	3	Y	161	169	0	37	1	109
						276	4	177	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622 X	15610	-0-	-8012	-0-	458	1	14874	3	Y	23	28	0			16
						253	4	25	9							
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	13252	-0-	13252	26596	564	1	12249	3	Y	188	15	0	35	1	156
						232	4	207	9							
06	DLQ G-10	12362	-0-	12362	38958	542	1	11456	3	Y	135	169	0	29	1	93
						215	4	149	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056 X	14114	-0-	-9942	-0-	385	1	12492	3	Y	932	835	0			636
						212	4	1025	9							
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	10725	-0-	10725	22659	430	1	9351	3	Y	697	446	0	27	1	778
						177	4	767	9							
06	DLQ G-10	10398	-0-	10398	33057	427	1	9024	3	Y	707	863	0	23	1	599
						169	4	778	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
01	39339 X	28471	-0-	-10868	-0-	800	1	25966	3	Y	1149	960	0			784
						441	4	1264	9							
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	21751	-0-	21751	46043	900	1	19545	3	Y	851	555	0	56	1	930
						370	4	936	9							
06	DLQ G-10	20170	-0-	20170	66213	857	1	18105	3	Y	789	1022	0	45	1	652
						340	4	868	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 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
01	37913 X	26654	-0-	-11259	-0-	743	1	24112	3	Y	1263	1042	0			862
						410	4	1389	9							
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	22968	-0-	22968	45522	944	1	20513	3	Y	1020	600	0	58	1	1108
						389	4	1122	9							
06	DLQ G-10	21023	-0-	21023	66545	888	1	18771	3	Y	920	1216	0	47	1	765
						352	4	1012	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
01	29047 X	20729	-0-	-8318	-0-	571	1	18530	3	Y	1194	1017	0			815
						315	4	1313	9							
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	16888	-0-	16888	34269	683	1	14832	3	Y	993	588	0	42	1	1094
						281	4	1092	9							
06	DLQ G-10	15064	-0-	15064	49333	627	1	13239	3	Y	864	1197	0	33	1	728
						248	4	950	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682 X	22834	-0-	-8848	-0-	628	1	20372	3	Y	1353	1162	0			923
						346	4	1488	9							
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	20216	-0-	20216	40620	816	1	17729	3	Y	1214	699	0	50	1	1334
						336	4	1335	9							
06	DLQ G-10	17535	-0-	17535	58155	729	1	15404	3	Y	1012	1455	0	38	1	853
						289	4	1113	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976 X	24701	-0-	-9275	-0-	677	1	21973	3	Y	1525	1248	0			1041
						373	4	1678	9							
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	21079	-0-	21079	42107	848	1	18428	3	Y	1322	743	0	52	1	1451
						349	4	1454	9							
06	DLQ G-10	18954	-0-	18954	61061	787	1	16628	3	Y	1115	1584	0	42	1	940
						312	4	1227	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73924	X	73924	-0-	-0-	-0-	5435	1	62966	3	Y	3412	3829	0	129	1	1194
							1770	4	3753	9							
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	54491	-0-	-29612	-0-	1922	1	48947	3	Y	2380	2362	0	185	1	776
							1004	4	2618	9							
06	71550	X	48661	-0-	-22889	-0-	1805	1	43638	3	Y	2131	1873	0	143	1	891
							874	4	2344	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71864	X	71864	-0-	-0-	-0-	5315	1	61582	3	Y	2942	3362	0	116	1	1029
							1731	4	3236	9							
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	49552	-0-	-33404	-0-	1758	1	44782	3	Y	1903	1886	0	170	1	613
							919	4	2093	9							
06	69540	X	43385	-0-	-26155	-0-	1620	1	39149	3	Y	1665	1461	0	128	1	689
							784	4	1832	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76485	X	76485	-0-	-0-	-0-	5650	1	65463	3	Y	3210	3667	0	126	1	1123
							1841	4	3531	9							
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	54058	-0-	-33703	-0-	1916	1	48801	3	Y	2127	2105	0	185	1	687
							1001	4	2340	9							
06	74010	X	47729	-0-	-26281	-0-	1780	1	43028	3	Y	1872	1642	0	141	1	776
							862	4	2059	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 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
08	SHUT IN		99620	-0-	99620	99620	2600	1	94077	3	Y	1385	703	0			682
							1419	4	1524	9							
09	SHUT IN		154399	-0-	154399	254019	3506	1	146365	3	Y	2519	2553	0			648
							1757	4	2771	9							
*10	375433	X	121414	-0-	-254019	-0-	2792	1	114706	3	Y	2240	2276	0			612
							1452	4	2464	9							
11	155220	X	101683	-0-	-53537	-0-	2709	1	95199	3	Y	2162	1559	0			1215
							1397	4	2378	9							
12	160394	X	90865	-0-	-69529	-0-	2474	1	85260	3	Y	1740	2151	0			804
							1217	4	1914	9							
01	160394	X	77222	-0-	-83172	-0-	2231	1	72398	3	Y	1239	1197	0			846
							1230	4	1363	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					457
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					457

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
01	163556	X	80445	-0-	-83111	-0-	2331	1	75640	3	Y	1081	1050	0			738
							1285	4	1189	9							
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	45205	-0-	-56723	-0-	1942	1	42196	3	Y	243	2	0	120	1	123
							800	4	267	9							
06	77850	X	NO RPT	-0-	-77850	-0-					Y	NO RPT					123

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
01	202151	X	125374	-0-	-76777	-0-	3631	1	117795	3	Y	1769	1706	0			1207
							2002	4	1946	9							
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	70995	-0-	-77712	-0-	3049	1	66233	3	Y	416	2	0	188	1	229
							1255	4	458	9							
06	121320	X	63151	-0-	-58169	-0-	2760	1	58319	3	Y	888	321	0	146	1	650
							1095	4	977	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
01	216752	X	128988	-0-	-87764	-0-	3732	1	121075	3	Y	1931	1871	0			1318
							2057	4	2124	9							
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	72239	-0-	-80467	-0-	3063	1	66539	3	Y	1251	748	0	189	1	1244
							1261	4	1376	9							
06	124830	X	62155	-0-	-62675	-0-	2711	1	57284	3	Y	986	1348	0	143	1	739
							1075	4	1085	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
01	216752	X	153056	-0-	-63696	-0-	4425	1	143564	3	Y	2388	2275	0			1630
							2440	4	2627	9							
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	90464	-0-	-80346	-0-	3835	1	83300	3	Y	1591	936	0	237	1	1581
							1579	4	1750	9							
06	148110	X	78066	-0-	-70044	-0-	3404	1	71917	3	Y	1268	1716	0	180	1	953
							1350	4	1395	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		508471	-0-	508471	508471	17954	1	452695	3	N	26328	24298	0	1947	1	9871
							8861	4	28961	9							
05	SHUT IN		448303	-0-	448303	956774	15737	1	400805	3	N	21400	22709	0	1538	1	7024
							8221	4	23540	9							
06	SHUT IN		388534	-0-	388534	1345308	14421	1	348575	3	N	16870	15700	0	1144	1	7050
							6981	4	18557	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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		240437	-0-	240437	240437	8502	1	212926	3	N	13466	12647	0	942	1	5071
							4196	4	14813	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	240437					N	NO RPT					5071
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	240437					N	NO RPT					5071

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654715 X	343209	-0-	-311506	-0-	285	1	342924	3	N	-0-					-0-
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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

01	1984 N	868	-0-	-1116	-0-	137	1	731	2	N	-0-					-0-
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-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

01	5053 X	3690	-0-	-1363	-0-	424	1	2714	2	Y	502	539	1			125
						552	9									
*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							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

01	4464 X	3360	-0-	-1104	-0-	424	1	2389	2	Y	497	511	1			124
						547	9									
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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
01	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	422	1	1960	2	Y	288	306	1			72
							317	9									
*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							

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
01	3596	X	2518	-0-	-1078	-0-	427	1	1839	2	Y	229	244	1			57
							252	9									
*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							

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
01	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	421	1	1093	2	Y	216	232	1			54
							238	9									
*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							

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
01	5394	X	4669	-0-	-725	-0-	434	1	3799	2	Y	396	428	1			99
							436	9									
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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
01	7626	X	6100	-0-	-1526	-0-	434	1	4840	2	Y	751	784	1			187
							826	9									
*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							

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
01	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	434	1	2925	2	Y	298	310	1			74
							328	9									
*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							

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
01	4774	X	4025	-0-	-749	-0-	432	1	3127	2	Y	424	441	1			106
							466	9									
*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							

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
01	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	434	1	3019	2	Y	462	462	1			115
							508	9									
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4336	-0-	-1058	-0-	434	1	3423	2	Y	435	459	1			109
							479	9									
*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							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

01	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	434	1	2264	2	Y	260	278	1			65
							286	9									
*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							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		1477	-0-	1477	5775	24	1	1453	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01	DLQ G-10		5265	-0-	5265	20469	86	1	5179	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101277	X	77507	-0-	-23770	-0-	765	1	76682	2	N	-0-			13
							60	4							
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	NO RPT	-0-	-75000	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

01	221371	X	165485	-0-	-55886	-0-	1652	1	163833	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-160140	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

01	DLQ G-10		86220	-0-	86220	382547	1413	1	84807	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-80580	-0-					Y	NO RPT			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

01	222053	X	141002	-0-	-81051	-0-	4633	1	136369	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-136440	-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

01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	85	1	6101	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
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-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	4345	-0-	-4490	-0-	374	1	3971	2	Y	-0-			-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	103	1	1095	2	Y	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

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

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	78	1	5096	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	8339	X	6648	-0-	-1691	-0-	90	1	6553	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	78	1	5074	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

01	1674 X	1526	-0-	-148	-0-	131	1	1395	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2696	2	N	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1274	-0-	-1144	-0-	17	1	1256	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
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-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	33	1	2369	3	N	-0-					-0-
						1	4									
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-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	N	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

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
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	36	1	2344	2	N	-0-					1
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	52	1	3770	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							
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									

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
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	20	1	1481	3	Y	32	31	1			12
							2	4	35	9							
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									

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
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	980	3	Y	126	102	1			47
							139	9									
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									

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	12524	X	7901	-0-	-4623	-0-	119	1	7782	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7405	-0-	-903	-0-	499	1	6762	3	Y	122	123	1			24
							10	4	134	9							
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							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4848	-0-	-2065	-0-	324	1	4394	3	Y	112	128	1			22
							7	4	123	9							
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									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	141	1	9225	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	208	1	13553	2	N	-0-					-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1484	1	5073	3	Y	90	62	1			124
							14	4	99	9							
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

01	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	202	1	2148	2	Y	-0-					-0-
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-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	57	28	1			30
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

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1693	1	5791	3	Y	102	40	1			125
							16	4	112	9							
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							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

01	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	309	1	4179	3	Y	275	310	1			55
							6	4	303	9							
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							

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
01	4991	X	4443	-0-	-548	-0-	276	1	3746	3	Y	377	370	1			75
							6	4	415	9							
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							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	113	1	7392	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

01	181	X	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
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-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

01	6820	X	4898	-0-	-1922	-0-	317	1	4294	3	Y	255	260	1			51
							6	4	281	9							
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							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	67	1	32	4	Y	58	35	1			29
							64	9									
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3232	-0-	-1542	-0-	200	1	2712	3	Y	287	250	1			57
							4	4	316	9							
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							

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
01	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	270	1	3666	3	Y	452	439	1			90
							6	4	497	9							
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							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	Y	358	303	1			71
							9	4	394	9							
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							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	697	1	9058	3	Y	191	83	1			118
							7	4	210	9							
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	230	1	15010	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	301	1	19675	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	11842	X	5202	-0-	-6640	-0-	363	1	4718	3	Y	106	49	1			65
							4	4	117	9							
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									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10424	-0-	-364	-0-	735	1	9552	3	Y	118	50	1			73
							7	4	130	9							
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									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	650	1	42415	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59379	X	59379	-0-	-0-	-0-	896	1	58483	2	N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	477	1	31124	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	401	1	5434	3	Y	289	283	1			57
							8	4	318	9							
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-

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
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	162	1	11782	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
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-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	102	1	6662	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

01	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	669	1	43666	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

01	53820	X	53820	-0-	-0-	-0-	812	1	53008	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

01	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	381	1	24856	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

01	111516	X	111516	-0-	-0-	-0-	1682	1	109834	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	447	1	29179	2	N	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	194	1	14049	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
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-

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
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	325	1	10724	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57113	X	57113	-0-	-0-	-0-	1681	1	55432	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63798	X	49249	-0-	-14549	-0-	1450	1	47799	2	N	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	297	1	21592	3	Y	26	21	1			10
						17	4	29	9							
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									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

01	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	394	1	25743	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

01	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	410	1	26772	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

01	47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	716	1	46728	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

01	25716 X	25716	-0-	-0-	-0-	388	1	25328	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

01	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	407	1	26552	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	253	1	16507	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

01	21517 X	21517	-0-	-0-	-0-	325	1	21192	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

01	38887 X	38887	-0-	-0-	-0-	587	1	38300	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

01	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	271	1	17716	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

01	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	498	1	32496	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

01	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	315	1	20580	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

01	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	383	1	25004	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	320	1	20899	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

01	77400	X	77400	-0-	-0-	-0-	1168	1	76232	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

01	48077	X	48077	-0-	-0-	-0-	725	1	47352	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

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-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

01	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	510	1	33290	2	N	-0-					-0-
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-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

01	95600	X	21597	-0-	-74003	-0-	294	1	21275	3	Y	11	9	1			4
							16	4	12	9							
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
01	18149	X	4430	-0-	-13719	-0-	61	1	4366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

01	4942	X	1383	-0-	-3559	-0-	19	1	1363	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

01	77746	X	18912	-0-	-58834	-0-	257	1	18621	3	Y	18	15	1			7
							14	4	20	9							
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-

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

01	55560	X	55560	-0-	-0-	-0-	838	1	54722	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

01	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	532	1	34720	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	367	1	23952	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

01	65675 X	65675	-0-	-0-	-0-	991	1	64684	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

01	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-	628	1	40970	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

01	43445 X	43445	-0-	-0-	-0-	655	1	42790	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

01	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	927	1	60498	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

01	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-	399	1	26078	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

01	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	628	1	41005	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	749	1	48914	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

01	57367 X	57367	-0-	-0-	-0-	865	1	56502	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

01	51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	780	1	50939	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

01	60428 X	60428	-0-	-0-	-0-	912	1	59516	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

01	45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	685	1	44724	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

01	75131 X	75131	-0-	-0-	-0-	1133	1	73998	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

01	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	862	1	56304	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93167 X	21902	-0-	-71265	-0-	297	1	21574	3	Y	13	10	1			5
						17	4	14	9							
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									

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

01	101268 X	24050	-0-	-77218	-0-	327	1	23697	3	Y	7	8	1			3
						18	4	8	9							
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-

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

01	58094 X	48863	-0-	-9231	-0-	47	1	48816	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

01	99975 X	74810	-0-	-25165	-0-	1129	1	73681	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

01	51243 X	41312	-0-	-9931	-0-	623	1	40689	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

01	47771 X	40320	-0-	-7451	-0-	608	1	39712	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43865 X	35085	-0-	-8780	-0-	34	1	35051	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

01	80290 X	56684	-0-	-23606	-0-	855	1	55829	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

01	90830 X	72463	-0-	-18367	-0-	1093	1	71370	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

01	87637 X	72906	-0-	-14731	-0-	1100	1	71806	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

01	90427 X	74330	-0-	-16097	-0-	1121	1	73209	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

01	91264 X	73090	-0-	-18174	-0-	1103	1	71987	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

01	95852 X	73769	-0-	-22083	-0-	1113	1	72656	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64666 X	54190	-0-	-10476	-0-	53	1	54137	2	N	-0-			-0-
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-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

01	89094 X	76271	-0-	-12823	-0-	74	1	76197	2	N	-0-			-0-
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-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

01	343003 X	77547	-0-	-265456	-0-	1051	1	76296	3	Y	128	104	1	48
						59	4	141	9					
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							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

01	469360 X	107681	-0-	-361679	-0-	1455	1	105651	3	Y	448	368	1	168
						82	4	493	9					
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							

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

01	109926 X	80679	-0-	-29247	-0-	1217	1	79462	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87544 X	61707	-0-	-25837	-0-	931	1	60776	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

01	118978 X	95512	-0-	-23466	-0-	1441	1	94071	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

01	105214 X	86277	-0-	-18937	-0-	1302	1	84975	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

01	71517 X	59859	-0-	-11658	-0-	903	1	58956	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

01	133920 X	100118	-0-	-33802	-0-	1510	1	98608	2	N	-0-					-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

01	115382 X	91200	-0-	-24182	-0-	91200	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

01	198462 X	139015	-0-	-59447	-0-	2097	1	136918	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143871 X	112512	-0-	-31359	-0-	1697	1	110815	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

01	121458 X	94043	-0-	-27415	-0-	1419	1	92624	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

01	132215 X	99771	-0-	-32444	-0-	1505	1	98266	2	N	-0-					-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

01	77159 X	56075	-0-	-21084	-0-	56075	2			N	-0-					-0-
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-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

01	143096 X	94361	-0-	-48735	-0-	92	1	94269	2	N	-0-					-0-
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-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

01	165416 X	114642	-0-	-50774	-0-	111	1	114531	2	N	-0-					-0-
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-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

01	86025 X	56660	-0-	-29365	-0-	55	1	56605	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121458 X	96915	-0-	-24543	-0-	96915	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

01	253642 X	180359	-0-	-73283	-0-	2721	1	177638	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

01	213001 X	144451	-0-	-68550	-0-	2179	1	142272	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

01	245644 X	147305	-0-	-98339	-0-	2222	1	145083	2	N	-0-					-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

01	143903 X	143903	-0-	-0-	-0-	143903	2			N	-0-					-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

01	160105 X	160105	-0-	-0-	-0-	160105	2			N	-0-					-0-
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-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

01	220739 X	220739	-0-	-0-	-0-	220739	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1968758	X	199281	-0-	-1769477	-0-	199281	2			N	-0-					-0-
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-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

*07	0		273407	-0-	273407	821055	2550	1	270777	3	Y	-0-	1	1			-0-
							80	4									
*08	0		191055	-0-	191055	1012110	1984	1	188671	3	Y	93	79	1			14
							298	4	102	9							
*09	0		201988	-0-	201988	1214098	2086	1	199469	3	Y	4	18	1			-0-
							429	4	4	9							
*10	0		174380	-0-	174380	1388478	2060	1	172251	3	Y	13	11	1			2
							55	4	14	9							
*11	1533601	X	145123	-0-	-1388478	-0-	1731	1	143365	3	Y	12	13	1			1
							14	4	13	9							
*12	163587	X	131451	-0-	-32136	-0-	1668	1	129712	3	Y	25	22	1			4
							43	4	28	9							
*01	163587	X	116197	-0-	-47390	-0-	1577	1	114430	3	Y	93	62	1			35
							88	4	102	9							
*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									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

*11	0		99961	-0-	99961	99961	3	1	99958	2	N	-0-					-0-
*12	0		521584	-0-	521584	621545	33	1	521551	2	N	-0-					-0-
*01	0		491680	-0-	491680	1113225	48	1	491632	2	N	-0-					-0-
*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-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

*11	0		37393	-0-	37393	37393	1	1	37392	2	N	-0-					-0-
*12	0		492632	-0-	492632	530025	32	1	492600	2	N	-0-					-0-
*01	0		467012	-0-	467012	997037	46	1	466966	2	N	-0-					-0-
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	218669	X	218669	-0-	-0-	-0-	2039	1	216566	3	Y	-0-	2	1			-0-
							64	4									
*08	130478	X	130478	-0-	-0-	-0-	1356	1	128919	3	Y	-0-					-0-
							203	4									
*09	156239	X	156239	-0-	-0-	-0-	1614	1	154294	3	Y	-0-					-0-
							331	4									
*10	129599	X	129599	-0-	-0-	-0-	1531	1	128027	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*11	107738	X	107738	-0-	-0-	-0-	1286	1	106442	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*12	184636	X	97404	-0-	-87232	-0-	1236	1	96136	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*01	184636	X	84921	-0-	-99715	-0-	1153	1	83703	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
*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-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

*11	0		81699	-0-	81699	81699	3	1	81696	2	N	-0-					-0-
*12	0		523539	-0-	523539	605238	33	1	523506	2	N	-0-					-0-
*01	0		521182	-0-	521182	1126420	51	1	521131	2	N	-0-					-0-
*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-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

*11	0		46235	-0-	46235	46235	2	1	46233	2	N	-0-					-0-
*12	0		472883	-0-	472883	519118	30	1	472853	2	N	-0-					-0-
*01	0		454850	-0-	454850	973968	44	1	454806	2	N	-0-					-0-
*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-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

*11	0		70641	-0-	70641	70641	2	1	70639	2	N	-0-					-0-
*12	0		383899	-0-	383899	454540	25	1	383874	2	N	-0-					-0-
*01	0		413278	-0-	413278	867818	40	1	413238	2	N	-0-					-0-
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0		81320	-0-	81320	81320	3	1	81317	2	N	-0-			-0-
*12	0		529901	-0-	529901	611221	34	1	529867	2	N	-0-			-0-
*01	0		511675	-0-	511675	1122896	50	1	511625	2	N	-0-			-0-
*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-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

01	84971	X	67025	-0-	-17946	-0-	67025	2			N	-0-			-0-
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-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

01	47709	X	34777	-0-	-12932	-0-	34777	2			N	-0-			-0-
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-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

01	40951	X	34981	-0-	-5970	-0-	34981	2			N	-0-			-0-
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-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

01	52886	X	39950	-0-	-12936	-0-	39950	2			N	-0-			-0-
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-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

01	128712	X	81903	-0-	-46809	-0-	81903	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77221 X	45444	-0-	-31777	-0-	45444	2			N	-0-			-0-
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-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

01	40641 X	28444	-0-	-12197	-0-	28444	2			N	-0-			-0-
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-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

01	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	12369 X	11321	-0-	-1048	-0-	934	1	10387	2	N	-0-			5
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

01	8959 X	7562	-0-	-1397	-0-	1434	1	6128	2	Y	-0-			21
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	961	1	4104	2	Y	-0-			7
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					12
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	865	1	3694	2	Y	-0-					179
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

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72013	X	59462	-0-	-12551	-0-	59462	2			N	-0-					5
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

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79515	X	64118	-0-	-15397	-0-	64118	2			N	-0-					-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	420	872	1			134
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
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

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	20					44
							22	9									
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									

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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1	31	1			17
							1	9									
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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	142	1	598	3	Y	13					14
							14	9									
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

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
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

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-					-0-
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-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	206	1	868	3	Y	13					13
							14	9									
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

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

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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
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	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

01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	103	1	802	2	Y	29	3	1			137
						32	9									
02	1700 N	835	-0-	-865	72	97	1	718	2	Y	18	3	1			152
						20	9									
03	928 N	856	-0-	-72	-0-	98	1	739	2	Y	17	3	1			166
						19	9									
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	Y	20	174	1			12
						22	9									
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	106	1	829	2	Y	21	3	1			30
						23	9									
*06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	105	1	780	2	Y	18	6	1			42
						20	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	4	4	1			19
						4	9									
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	49	1	364	2	N	1	2	1			18
						1	9									
03	496 N	286	-0-	-210	-0-	33	1	252	2	N	1	1	1			18
						1	9									
04	480 N	308	-0-	-172	-0-	34	1	272	2	N	2	1	1			19
						2	9									
05	434 N	150	-0-	-284	-0-	17	1	133	2	N	-0-					19
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	N	1	2	1			18
						1	9									

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10		6956	-0-	6956	6956	781	1	6088	2	Y	79	23	1			134
							87	9									
02	13257	X	6301	-0-	-6956	-0-	741	1	5503	2	Y	52	23	1			163
							57	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	713	1	5363	2	Y	65	200	1			28
							72	9									
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	784	1	6187	2	Y	60					88
							66	9									
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	779	1	6081	2	Y	64	23	1			129
							70	9									
06	6570	X	6286	-0-	-284	-0-	736	1	5489	2	Y	55	44	1			140
							61	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		454	-0-	454	454	51	1	396	2	Y	6	2	1			31
							7	9									
02	915	N	461	-0-	-454	-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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	405	2	Y	4					27
							4	9									
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	49	1	386	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									

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
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	208	1	1618	2	N	60	6	1			75
							66	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	201	1	1493	2	N	11	6	1			80
							12	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	257	1	1933	2	N	38	8	1			110
							42	9									
04	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	191	1	1511	2	N	17	76	1			51
							19	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	229	1	1791	2	N	19	7	1			63
							21	9									
*06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	260	1	1938	2	N	26	15	1			74
							29	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 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
01	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	127	1	991	2	N	22	4	1			192
							24	9									
02	1247	N	787	-0-	-460	-0-	92	1	685	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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	138	1	1085	2	N	18					37
							20	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	138	1	1075	2	N	11	4	1			44
							12	9									
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	125	1	934	2	N	16	7	1			53
							18	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	90	1	699	2	N	-0-	6	1	18	7	14
02	580	N	411	-0-	-169	-0-	48	1	360	2	N	3	2	1			15
							3	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	666	2	N	4	3	1			16
							4	9									
04	750	N	275	-0-	-475	-0-	31	1	243	2	N	1	1	1			16
							1	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	81	1	635	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									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	237	1	1851	2	N	21	7	1			103
						23	9									
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1717	2	N	10	7	1			106
						11	9									
03	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	221	1	1664	2	N	13	8	1			111
						14	9									
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	241	1	1899	2	N	13					124
						14	9									
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	242	1	1889	2	N	10	7	1			127
						11	9									
*06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	256	1	1908	2	N	11	15	1			123
						12	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

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	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

01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	23	1	181	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	453	1	3529	2	N	26	13	1			13
							29	9									
02	4408	X	3687	-0-	-721	-0-	437	1	3243	2	N	6	14	1			5
							7	9									
03	4154	X	3681	-0-	-473	-0-	430	1	3238	2	N	12	15	1			2
							13	9									
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	465	1	3666	2	N	15					17
							17	9									
05	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	449	1	3503	2	N	16	13	1			20
							18	9									
06	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	423	1	3153	2	N	14	25	1			9
							15	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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	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

01	23229	20924	-0-	-2305	-0-	2353	1	18347	2	N	204	205	1			230
						224	9									
02	20111	18712	-0-	-1399	-0-	2209	1	16401	2	N	93	70	1			253
						102	9									
03	18507	15628	-0-	-2879	-0-	1820	1	13702	2	N	96	63	1			286
						106	9									
04	23738	20824	-0-	-2914	-0-	2327	1	18363	2	N	122	258	1			150
						134	9									
05	25599	22053	-0-	-3546	-0-	2487	1	19424	2	N	129	72	1			207
						142	9									
*06	21272	19591	-0-	-1681	-0-	2300	1	17164	2	N	115	137	1			185
						127	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	DLQ G-10	9288	-0-	9288	9288	1040	1	8107	2	Y	128	70	1			97
						141	9									
02	17849 X	8561	-0-	-9288	-0-	1009	1	7496	2	Y	51	32	1			116
						56	9									
03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	941	1	7084	2	Y	41	32	1			125
						45	9									
04	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	1033	1	8151	2	Y	44	25	1			144
						48	9									
05	9300 X	9153	-0-	-147	-0-	1033	1	8064	2	Y	51	30	1			165
						56	9									
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					165

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
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

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

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	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
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

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

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									

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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

01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-		-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	T. A.	6479	-0-	6479	17545	450	1	6029	2	N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	2955	3	99	4	Y	92	62	1			83
						101	9									
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							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5797	3	264	9	Y	240	111	1			215
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							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2236	-0-	-430	-0-	85	1	2082	3	Y	4	5	0			-0-
							65	4	4	9							
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									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	137	2			N	-0-					16
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-
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-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					70
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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	916	3	31	9	Y	28					358
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

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1381	3	91	9	Y	83	109	0			1369
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			518
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

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
01	2914	X	1302	-0-	-1612	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2184
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

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
01	341	X	261	-0-	-80	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			964
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

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
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	178	1	2554	3	Y	171	166	1			127
							188	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					106

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
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-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	410	1	1526	2	N	1	1	8			402
						1	9									
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-					10

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6417	X	70	-0-	-6347	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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	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

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
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	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

01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	274	1	927	2	Y	94					174
							103	9									
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									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

01	620	N	376	-0-	-244	-0-	124	1	208	2	N	40					344
							44	9									
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

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	N	129					592
							142	9									
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

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

01	310	N	132	-0-	-178	-0-	124	1	8	9	N	7					350
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

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

01	1922	X	298	-0-	-1624	-0-	124	1	174	2	N	-0-					448
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	181	1	445	2	N	69	183	1		244
							76	9								
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

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

01	620	N	114	-0-	-506	-0-	1	1	91	2	N	20				186
							22	9								
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	774	-0-	-745 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	124	1	3854	3	N	46	184	1			119
						51	9									
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									

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207	N	NO RPT	-0-
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-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

01	31 X	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 9	N	10			112
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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
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	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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	3	Y	-0-					-0-
							263	4									
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-

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
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-

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
01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	227	1	3038	3	Y	-0-					24
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									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	740	1	7763	3	Y	799	818	1			149
							1485	4	879	9							
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									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	813	3	Y	7					109
							8	9									
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									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					5
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									

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
01	10974	X	9140	-0-	-1834	-0-	697	1	8435	3	Y	7					104
							8	9									
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									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	330	1	3982	3	Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	3	Y	5					37
							6	9									
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									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	88	1	1072	3	Y	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

01	2139	X	1527	-0-	-612	-0-	106	1	1406	3	N	14					99
							15	9									
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									

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
01	496	X	41	-0-	-455	-0-	3	1	36	3	N	2					30
							2	9									
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									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	1					18
							1	9									
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									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	350	1	3653	3	Y	1	1	1			-0-
							702	4	1	9							
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									

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

01	806	N	722	-0-	-84	-0-	50	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							102	4	1	9							
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									

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
						191	4	1	9							
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									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	13243	2735	-0-	-10508	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
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-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1					144
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

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
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

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
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-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21					198
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

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	36	31	1			35
						40	9									
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							

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
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	4	7	1			6
						4	9									
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							

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	3	N	4	5	1			4
						4	9									
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							

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
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	3	N	-0-			17
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	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	308	1	62	2	N	3			39
						7204	3	3	9					
*06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	143	1	20	2	N	5			44
						2149	3	6	9					

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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	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
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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
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	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
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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49
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

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

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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

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-

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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-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-

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
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-

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
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-

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
01	1023	N	754	-0-	-269	-0-	754	3			Y	-0-					35
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

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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					35
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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
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

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

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	23560	N	17508	-0-	-6052	-2716	543	1	14079	2	N	2624	2680	1	2	8	100
							2886	9									
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									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

01	32757	N	16162	-0-	-16595	-0-	499	1	14724	2	N	854	840	0			16
							939	9									
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							

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

*01	66541	R	70407	-0-	3866	-0-	52470	2	17937	9	N	16306	16187	1	27	8	146
*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

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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

01	106381 R	42088	-0-	-64293	-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 #	37437	-0-	-6335	-6335	2121	1	34146	2	Y	1064	806	0	114	1	318
						1170	9									
06	40740 #	35685	-0-	-5055	-11390	2269	1	32153	2	Y	1148	1184	0	116	1	166
						1263	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

01	211203 #	137805	-0-	-73398	-241098	6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717
						5433	9									
02	52818	120384	-0-	67566	-173532	6176	1	109512	2	Y	4269	3957	0	389	1	640
						4696	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -173532																
03	172081 #	120207	-0-	-51874	-225406	6329	1	109113	2	Y	4332	3881	0	591	1	500
						4765	9									
04	145680 #	110204	-0-	-35476	-260882	6066	1	99441	2	Y	4270	3775	0	439	1	556
						4697	9									
05	150536 #	106506	-0-	-44030	-304912	6017	1	96831	2	Y	3325	2524	0	364	1	993
						3658	9									
06	133350 #	97963	-0-	-35387	-340299	6212	1	87959	2	Y	3447	3579	0	364	1	497
						3792	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

01	211203	85993	-0-	-125210	125404	3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997
						15139	9									
02	5869	67584	-0-	61715	187119	2953	1	52354	2	Y	11161	10402	0	1084	1	1672
						12277	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187119																
03	172081	55086	-0-	-116995	70124	2429	1	41897	2	Y	9782	8781	0	1544	1	1129
						10760	9									
04	134821 R	64697	-0-	-70124	-0-	3040	1	49831	2	Y	10751	9489	0	991	1	1400
						11826	9									
05	94457 #	58016	-0-	-36441	-36441	2867	1	46094	2	Y	8232	6256	0	917	1	2459
						9055	9									
06	83220 #	50566	-0-	-32654	-69095	2722	1	38558	2	Y	8442	8782	0	900	1	1219
						9286	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211203	179594	-0-	-31609	934151	8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672
						12673	9									
02	5869	148517	-0-	142648	1076799	7381	1	130895	2	Y	9310	8680	0	907	1	1395
						10241	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1076799																
03	172081	139600	-0-	-32481	1044318	7134	1	123013	2	Y	8594	7709	0	1288	1	992
						9453	9									
04	145680	122372	-0-	-23308	1021010	6546	1	107276	2	Y	7773	6882	0	871	1	1012
						8550	9									
05	1132965 R	111955	-0-	-1021010	-0-	6206	1	99883	2	Y	5333	4089	0	663	1	1593
						5866	9									
06	173790 #	115188	-0-	-58602	-58602	7275	1	103052	2	Y	4419	4791	0	583	1	638
						4861	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 7121 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. N/A

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	17452	-0-	17452	17452	1034	1	14634	2	N	1622	1388	0			234
						1784	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 8515 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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

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
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

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
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1					4
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

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01	3689	X	84	-0-	-3605	-0-	84	2			N	-0-					193
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

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
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1830	2	30	9	N	27					97
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					125
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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7584	2	11	9	N	10					27
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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
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

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	3		N	-0-			-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01	2449 X	1885	-0-	-564	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
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-

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
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
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-

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
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

01	4092	X	3240	-0-	-852	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

01	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

01	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
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-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

01	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
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-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

01	5642	X	4298	-0-	-1344	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

01	1178	N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	3373	-0-	273	602	3373	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

01	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

01	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24					112
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	N	19					198
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					81
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	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
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	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

01	1488	N	534	-0-	-954	-0-	534	2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

01	930	N	345	-0-	-585	-0-	345	2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-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

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					317
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
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

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					58
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

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 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
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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
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-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32
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

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					40
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

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					22
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			23
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

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			33
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

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			70
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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438				N	-0-			63
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	58	1	1109	3	Y	2					98
						2	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7388					Y	NO RPT					81

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	202	1	3827	3	Y	33					262
						36	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17967					Y	NO RPT					157

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	140	1	2667	3	Y	7					31
						8	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14088					Y	NO RPT					26

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	233	-0-	233	233	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5185					Y	NO RPT					9

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

01	DLQ G-10	2739	-0-	2739	2739	134	1	2580	3	Y	23	84	1			35
						25	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12739					Y	NO RPT					67

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

01	DLQ G-10	3044	-0-	3044	3044	151	1	2874	3	Y	17	94	1			31
						19	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14073					Y	NO RPT					53

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

01	DLQ G-10	550	-0-	550	550	28	1	522	3	Y	-0-					13
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2526					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
01	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	118	1	2213	3	Y	1					51
						1	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10938					Y	NO RPT					68

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

01	DLQ G-10	8856	-0-	8856	8856	443	1	8351	3	Y	56					144
						62	9									
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	39757					Y	NO RPT					89

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

01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1781	2	52	9	N	47	144	1			82
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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13371	2	237	9	N	215	229	1			315
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	673	1	5129	3	Y	19	64	1			31
							21	9									
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									

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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	545	3	Y	39	113	1			54
							43	9									
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									

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

01	20824		14721	-0-	-6103	-0-	14480	2	241	9	N	219	181	1			215
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
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	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

01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2		N	1			82
						1 9							
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	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					311
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					334

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	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

01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-					82
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-					96
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	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	2	1	1			73
						2	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	161	-0-	-139	-0-	18	1	142	2	N	1					73
						1	9									
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	35	1	270	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									

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

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-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
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

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	1395 N	677	-0-	-718	-0-	677	2		N	-0-			-0-
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-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

01	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	2		N	-0-			-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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-

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
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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

01	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	494	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
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-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
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-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					44
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	366	2	84	9	N	76					104
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					182
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

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

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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	6014	6123	-0-	109	109	6094	2	29	9	N	26					246
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					351

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

01	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	1824	2	8	9	Y	7					87
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

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
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
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-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	1	1	9	N	1					4
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

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

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

01	403	N	397	-0-	-6	-0-	13	1	384	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

01	744	N	668	-0-	-76	-0-	23	1	645	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	961	N	783	-0-	-178	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

01	682	N	617	-0-	-65	-0-	21	1	596	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

01	DLQ G-10		872	-0-	872	872	30	1	842	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

01	DLQ G-10		259	-0-	259	259	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

01	DLQ G-10		213	-0-	213	213	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	DLQ G-10	563	-0-	563	563	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

01	DLQ G-10	781	-0-	781	781	27	1	754	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

01	496 N	423	-0-	-73	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	691	-0-	-146	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

01	403 N	378	-0-	-25	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

01	465 N	455	-0-	-10	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

01	496 N	391	-0-	-105	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

01	465 N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

01	589	N	487	-0-	-102	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					198
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

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

01	961 N	900	-0-	-61	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	40	1	1102	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	41	1	1148	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

01	713 N	410	-0-	-303	-0-	14	1	396	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

01	899 N	646	-0-	-253	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

01	651 N	619	-0-	-32	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

01	558 N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

01	279 N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	35	1	975	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

01	868	N	646	-0-	-222	-0-	22	1	624	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

01	775	N	562	-0-	-213	-0-	19	1	543	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

01	341	N	317	-0-	-24	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

01	899	N	748	-0-	-151	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
01	558	N	150	-0-	-408	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

01	868	N	660	-0-	-208	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

01	434	N	351	-0-	-83	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	431	-0-	-313	-0-	15	1	416	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

01	434	N	405	-0-	-29	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

01	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

01	806	N	609	-0-	-197	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

01	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

01	713	N	484	-0-	-229	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

01	496	N	300	-0-	-196	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	696	-0-	-172	-0-	24	1	672	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

01	651 N	554	-0-	-97	-0-	19	1	535	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

01	682 N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

01	961 N	770	-0-	-191	-0-	27	1	743	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

01	589 N	505	-0-	-84	-0-	17	1	488	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	18	1	521	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	8	8	8			188
							9	9									
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									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					-0-
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

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-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
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-

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
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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
01	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

01	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
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-

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

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	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

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	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

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

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

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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-

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

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/15/2020 - P/A 01/15/20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	746	1	5818	2	N	53	22	1		177
						58	9								
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	677	1	5028	2	N	26	21	1		182
						29	9								
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	664	1	4998	2	N	38	18	1		202
						42	9								
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	717	1	5655	2	N	39	180	1		61
						43	9								
05	6262 X	5949	-0-	-313	-0-	671	1	5239	2	N	35	19	1		77
						39	9								
*06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	717	1	5352	2	N	39	43	1		73
						43	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	336	1	3042	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2220	-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

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-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	367	1	1427	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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	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

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-

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					-0-
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

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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	444	1	4025	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	492	1	1917	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	605	1	617	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	-0-					-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	-0-					-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

01	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

01	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	4743	X	2066	-0-	-2677	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-			-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

01	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	134	1	1401	2	Y	2	36	1	5
						2	9							
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

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	2	Y	-0-			8
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

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
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					8
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

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

01	DLQ G-10	412	-0-	412	412	36	1	376	2	Y	-0-					18
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

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	42	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

01	DLQ G-10	71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-					8
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

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	101	1	1059	2	N	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	50	1	521	2	Y	-0-					6
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

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
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	87	2	Y	-0-					12
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	51	1	533	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

01	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	122	1	1277	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	35	1	368	2	Y	-0-					7
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

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					24
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									

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
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	69	1	724	2	Y	-0-					20
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	106	1	1113	2	Y	-0-					22
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	40	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					11
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

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

01	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	176	1	1848	2	Y	-0-					23
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	82	1	859	2	Y	-0-					20
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

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
01	DLQ G-10	370	-0-	370	370	32	1	338	2	Y	-0-					8
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

01	DLQ G-10	234	-0-	234	234	20	1	214	2	Y	-0-					1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	161	1	1687	2	Y	-0-					10
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	N	23	70	1			85
						25	9									
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

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
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	58	1	606	2	Y	-0-					2
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

01	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					19
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

01	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	102	1	1069	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

01	DLQ G-10	1424	-0-	1424	1424	124	1	1300	2	Y	-0-					23
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

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	58	1	610	2	Y	-0-	7	1			1
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

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
01	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	99	1	1038	2	Y	-0-					2
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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

01	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	93	1	972	2	Y	10	15	1			2
						11	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	51	1	538	2	Y	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

01	DLQ G-10	174	-0-	174	174	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

01	DLQ G-10	39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					16
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					16
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	91	1	958	2	Y	-0-					5
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

01	DLQ G-10	704	-0-	704	704	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	79	1	825	2	Y	-0-					1
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	51	1	534	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

01	DLQ G-10	765	-0-	765	765	67	1	698	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	91	1	951	2	Y	-0-					5
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

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

01	DLQ G-10	800	-0-	800	800	70	1	730	2	Y	-0-					4
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

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	71	1	747	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					5
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

01	DLQ G-10	972	-0-	972	972	85	1	887	2	Y	-0-					8
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	17	1	184	2	Y	-0-					5
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	47	1	497	2	Y	-0-					1
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

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
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					13
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2477	-0-	2477	2477	206	1	2158	2	Y	103	170	1			8
						113	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	898	-0-	898	898	78	1	820	2	Y	-0-					1
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

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

01	DLQ G-10	960	-0-	960	960	83	1	877	2	Y	-0-					13
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	82	1	865	2	Y	-0-					1
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

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

01	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	133	1	1401	2	Y	-0-					3
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

01	DLQ G-10	945	-0-	945	945	82	1	863	2	Y	-0-					24
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

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	187	1	1962	2	Y	-0-					62
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
01	DLQ G-10	982	-0-	982	982	85	1	897	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

01	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	169	1	1774	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-					55
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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

01	DLQ G-10	170	-0-	170	170	15	1	155	2	Y	-0-					28
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

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	724	-0-	724	724	63	1	661	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

01	DLQ G-10	978	-0-	978	978	85	1	893	2	Y	-0-					4
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

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

01	DLQ G-10	114	-0-	114	114	10	1	104	2	Y	-0-					1
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

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	65	1	682	2	Y	-0-					20
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

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

01	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	97	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
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-

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
01	DLQ G-10	673	-0-	673	673	59	1	614	2	Y	-0-					2
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

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	529	-0-	529	529	46	1	483	2	Y	-0-					4
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	63	1	666	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	105	1	1101	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

01	DLQ G-10	812	-0-	812	812	71	1	741	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

01	DLQ G-10	876	-0-	876	876	76	1	800	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

01	DLQ G-10	51	-0-	51	51	4	1	47	2	Y	-0-					10
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-					24
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	26	1	271	2	Y	-0-					6
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	95	1	996	2	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	120	1	1258	2	Y	-0-					8
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

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

01	DLQ G-10	506	-0-	506	506	44	1	462	2	Y	-0-					9
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

01	DLQ G-10	496	-0-	496	496	43	1	453	2	Y	-0-					4
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

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

01	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760	28	1	1732	2	Y	-0-					14
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	130	1	2157	2	Y	32	56	1			9
						35	9									
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

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

01	DLQ G-10	464	-0-	464	464	40	1	424	2	Y	-0-					1
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

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

01	DLQ G-10	3443	-0-	3443	3902	299	1	3144	2	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

01	DLQ G-10	489	-0-	489	489	8	1	481	2	Y	-0-					14
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

01	DLQ G-10	510	-0-	510	510	44	1	466	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	114	1	1193	2	Y	-0-					-0-
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-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	19	1	319	2	Y	25	46	1			7
						28	9									
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

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-					43
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

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

01	DLQ G-10	820	-0-	820	820	13	1	807	2	Y	-0-					8
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									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

01	DLQ G-10	926	-0-	926	926	81	1	845	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

01	DLQ G-10	570	-0-	570	570	50	1	520	2	Y	-0-					5
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	719	-0-	719	719	12	1	707	2	Y	-0-					40
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

01	DLQ G-10	312	-0-	312	312	27	1	285	2	Y	-0-					3
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

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

01	DLQ G-10	859	-0-	859	859	14	1	845	2	Y	-0-					8
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									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	10	1	640	2	Y	-0-					9
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

01	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	949	2	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

01	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	105	1	1100	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	559	-0-	559	559	49	1	510	2	Y	-0-					1
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

01	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	178	1	1865	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	95	1	992	2	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	25	1	420	2	Y	32	56	1			9
						35	9									
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

01	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	154	1	1622	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-					19
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

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	54	1	563	2	Y	6	137	1			16
						7	9									
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

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	4	1	264	2	Y	-0-					2
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									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					2
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

01	DLQ G-10	671	-0-	671	671	58	1	613	2	Y	-0-					16
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

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2					2
						2	9									
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

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	-0-					-0-
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-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	29	84	1			10
						32	9									
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-

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-					7
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

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

01	T. A.	534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	9					25
							10	9									
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

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					40
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

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					17
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	7			17

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	12	1	1900	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	46	29	1			30
							51	9									
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-	34	1	675	3	N	-0-	22	1	1	7	-0-

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	157	1	1985	3	Y	-0-					-0-
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	7			-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	3	Y	-0-					19
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

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	50					63
							55	9									
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

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	Y	-0-					-0-
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-	1	7			4

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					14
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-	68	1	1	7	-0-

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
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-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	Y	-0-					11
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

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

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

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					8
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-					9

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	601	3	Y	5					14
							6	9									
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-					11
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

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	545	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
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-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	-0-					-0-
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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					60
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

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
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

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

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					6
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8
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

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-					2
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-					1

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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					28
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

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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	18					65
							20	9									
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					40
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					2
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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
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

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

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
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-

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
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	3	Y	5					28
							6	9									
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
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									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
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-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	3	Y	-0-					25
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

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	742	3	Y	7	46	1			16
							8	9									
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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					4
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-			8
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							

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1339	3	Y	-0-			-0-
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-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-			12
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

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-			-0-
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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-			6
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

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-			5
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	3	Y	-0-					-0-
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

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	7					28
						8	9									
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

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	111	1	674	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	2					14
						2	9									
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

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					48
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	1	1	11	3	Y	34					88
						37	9									
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-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	911	3	Y	37	85	1			20
						41	9									
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	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	3	Y	-0-	17	1			1

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-					-0-
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-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

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

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2					5
							2	9									
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

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

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
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	3	N	68	96	1			85
							75	9									
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									

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
01	8060	X	7310	-0-	-750	-0-	449	1	6828	3	Y	30	50	1			25
							33	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	442	1	6717	3	Y	30	52	1			28
							33	9									
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									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

01	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	252	1	3835	3	Y	242	270	1			137
							266	9									
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									

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

01	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	124	1	3916	2	N	200	891	1			174
							220	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	87	1	336	3	Y	-0-					131
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									

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	268	3	Y	1					11
							1	9									
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									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	45	3	N	1					8
							1	9									
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									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	Y	1					21
							1	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	155	1	611	3	Y	2					54
							2	9									
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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	1					11
							1	9									
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									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	Y	-0-					15
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									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	224	1	677	3	Y	2					89
							2	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
01	868	N	645	-0-	-223	-0-	129	1	514	3	N	2					24
							2	9									
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									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	125	1	500	3	Y	-0-					12
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									

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	1					62
							1	9									
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

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

01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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-

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	3	Y	13	33	1			-0-
						14	9									
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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

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

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-	16	1			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	54	76	1			-0-
						59	9									
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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	18	1			-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	3	Y	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					-0-
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-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	79	1	954	3	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

01	14B2	EXT	162	-0-	162	296	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-					-0-
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-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					47
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	1	21	1			-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
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	58					85
							64	9									
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									

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					14
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									

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

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-

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
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	191	1	1970	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

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-

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
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-

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
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120	9	Y	109					117
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									

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
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					3
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-

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01	14B2	EXT	3240	-0-	3240	4013	3240	3			Y	-0-					10
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									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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-

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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	12					12
							13	9									
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	13					13
						14	9									
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
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-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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-

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	242	1	896	3	N	1					48
							1	9									
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-	54	1	1	7	-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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
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-

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
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-

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
01	14B2	EXT	3681	-0-	3681	9359	277	1	3361	3	N	39	52	1			9
							43	9									
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

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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					12
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-

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
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-

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
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	142	1	1728	3	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	3	98	9	Y	89					95
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									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	992	3	Y	32					41
						35	9									
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									

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
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	10	39	1			12
						11	9									
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-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

01	3813 X	2391	-0-	-1422	-0-	137	1	2247	3	Y	6	25	1			8
						7	9									
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									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
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

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1425	3	114	9	N	104	156	1			76
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									

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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1160	3	N	50					100
							55	9									
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									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	41	1	170	3	N	-0-					-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-					-0-
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-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
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

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					207
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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	961 N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	3751	X	2320	-0-	-1431	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
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-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

01	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	307	1	1794	3	N	-0-					-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	297	1	1731	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

01	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	7657	X	6684	-0-	-973	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

01	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	732	1	4270	3	N	-0-					-0-
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-

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
01	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	12657	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	152	1	890	3	N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

01	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
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-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

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	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
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

01	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

01	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

01	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

01	2759	N	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

01	2046	X	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

01	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
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-

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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
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-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

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

01	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	335	1	5000	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	534	1	7966	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	293	1	4377	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	273	1	4080	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	24	1	355	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

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	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

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	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

01	868	N	656	-0-	-212	-0-	41	1	615	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3100	N	2888	-0-	-212	404	181	1	2707	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	57	1	849	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	541	1	8071	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	45	1	675	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

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

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	808	-0-	-215	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	74	1	1103	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1240	N	813	-0-	-427	-0-	51	1	762	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	296	1	4419	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	5444	X	5444	-0-		-0-	-0-	342	1	5102	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

01	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	135	1	2012	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

01	189	N	189	-0-		-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

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	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

01	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	75	1	1125	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

01	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	119	1	1772	2	N	-0-					-0-
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-

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
01	961	X	426	-0-	-535	-0-	27	1	399	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	930	N	589	-0-	-341	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

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

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
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
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

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

01	946 N	-0-	-0-	-946	-0-			Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	147 N	35	-0-	-112	-0-	35	2	Y	-0-			2
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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	-0-			-0-
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-

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
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-

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

01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
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-

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

01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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	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

01	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

01	2293	N	2248	-0-	-45	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

01	4247	X	739	-0-	-3508	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5053	X	3661	-0-	-1392	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	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

01	2728	X	1221	-0-	-1507	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	18848	X	12377	-0-	-6471	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	8649 X	7787	-0-	-862	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

01	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	4681	X	3885	-0-	-796	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	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
01	1674	N	345	-0-	-1329	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	1488	N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	5332	X	4326	-0-	-1006	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	6355	X	4362	-0-	-1993	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
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-

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
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	306	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

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	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

01	4526 X	3332	-0-	-1194	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

01	2914 X	1997	-0-	-917	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
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-

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

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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-			-0-
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-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID 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
01	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
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-

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
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
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-

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
01	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
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-

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
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

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-

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

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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-

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

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	2	1	1				1
						2	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	154	-0-	-116	-0-	17	1	136	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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-	1	1				1

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

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
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	45	1	350	2	N	2	1	1			1
							2	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	128	-0-	-262	-0-	14	1	114	2	N	-0-					1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	326	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									